

# Tethys Petroleum Limited

Консолидированная финансовая отчетность  
За год, заканчивающийся 31 декабря 2014 и 2013

## Содержание

Заявление об ответственности Директоров в отношении Годового Отчета и финансовой отчетности	1
Отчет независимых аудиторов для акционеров Tethys Petroleum Limited	2
Консолидированная финансовая отчетность	3-6
Примечания к Консолидированной финансовой отчетности	7-58

## Заявление об ответственности Директоров в отношении Годового Отчета и финансовой отчетности

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность и все сведения в Годовом отчете и финансовой отчетности являются ответственностью Совета Директоров. Консолидированная финансовая отчетность была подготовлена Руководством, действуя от имени Совета Директоров, в соответствии с учетной политикой, описанной в Примечаниях к Консолидированной финансовой отчетности. По мнению Руководства, консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в допустимых пределах материальности и в соответствии с Международными Стандартами финансовой отчетности, применимыми в данных обстоятельствах, в редакции Международных Стандартов бухгалтерского учёта. Консолидированная финансовая информация, содержащаяся в Годовом отчете и финансовой отчетности, была рассмотрена с целью обеспечения соответствия с указанной в консолидированной финансовой отчетности.

Руководство разработало и поддерживает системы внутреннего контроля бухгалтерского учета, политики и процедуры для того, чтобы обеспечить достаточную уверенность в надежности финансовой отчетности и сохранности активов.

Внешние аудиторы изучили консолидированную финансовую отчетность и выразили свое мнение о ней. Их отчет будет включен в данную консолидированную финансовую отчетность.

Совет Директоров несет ответственность за обеспечение того, чтобы Руководство выполняло свои обязательства по финансовой отчетности и внутреннему контролю. Совет Директоров Компании создал Комитет по аудиту, состоящий из независимых неисполнительных директоров, с целью изучить консолидированную финансовую отчетность с Руководством и аудиторами. Совет Директоров утвердил консолидированную финансовую отчетность по рекомендации Комитета по аудиту.

Мы подтверждаем, насколько нам известно, что:

- консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности ("IFRS"), дает достоверное и объективное представление об активах, обязательствах, финансовом положении, прибыли или убытках Компании, а также об ее дочерних компаниях, включенных в консолидированную отчетность в целом;
- Обсуждение & Анализ Руководства и ежегодная информационная форма включают в себя объективный обзор развития и эффективности бизнеса и положения Компании, ее дочерних предприятий, включенных в консолидированную отчетность в целом, наряду с описанием основных рисков и неопределенностей, с которыми они сталкиваются.

Мы обращаем особое внимание на раздел "Непрерывность деятельности" Примечания 2 к консолидированной финансовой отчетности, который описывает материальные неопределенности, связанные с принятием Компанией принципа непрерывности деятельности при подготовке финансовой отчетности за год, заканчивающийся 31 декабря 2014.

За и от имени Совета Директоров

*J. Bell / Дж.Белл*

Исполнительный Председатель

31 марта 2015г.

*D.S. Lay / Д.С.Лэй*

Главный Финансовый Директор

31 марта 2015г.



## ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

### Акционерам Tethys Petroleum Limited

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Компании «Tethys Petroleum Limited», которая включает консолидированный отчет о финансовом положении компании на 31 декабря 2014 года, консолидированный отчет о совокупной прибыли (убытках), отчет об изменениях в капитале и движении денежных средств за год, закончившийся вышеуказанной датой, которые содержат краткое изложение основных принципов бухгалтерского учета и другую пояснительную информацию.

### Ответственность Руководства за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и в рамках такого внутреннего контроля, который Руководство считает необходимым для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок.

### Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в том, чтобы выразить мнение о данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели настоящий аудит в соответствии с общепринятыми канадскими стандартами аудита. Данные стандарты требуют, чтобы мы соблюдали этические нормы, планировали и проводили аудит с целью получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, необходимых для получения аудиторских доказательств в отношении сумм и информации, представленных в консолидированной финансовой отчетности. Выбранные процедуры зависят от суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие мошенничества или ошибки. В процессе оценки риска, аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, связанную с подготовкой и достоверным представлением консолидированной финансовой отчетности с тем, чтобы разработать аудиторские процедуры, необходимые в данных обстоятельствах, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Компании. Аудит также включает оценку уместности выбранной учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных Руководством, а также оценку общего представления консолидированной финансовой отчетности.

Мы считаем, что полученные аудиторские доказательства являются достаточными, чтобы обеспечить основу для нашего аудиторского заключения.

### Заключение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность Tethys Petroleum Limited по состоянию на 31 декабря 2014 года представлена достоверно, во всех существенных аспектах; финансовое положение, финансовые результаты и движения денежных средств Компании отражены в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

### Поясняющий раздел

Без оговорок в нашем заключении, мы обращаем внимание на Приложение 2 в консолидированной финансовой отчетности, которая описывает вопросы и условия, указывающие на существование значительной неопределенности, которая может вызвать серьезные сомнения относительно способности Tethys Petroleum Limited продолжать свою деятельность в обозримом будущем.

### Прочие вопросы

Консолидированная финансовая отчетность Tethys Petroleum Limited за год, закончившийся 31 декабря 2013, была проверена другим аудитором, который выразил безоговорочно положительное мнение об отчетности от 31 марта 2014 года.

*PricewaterhouseCoopers LLP*

### Дипломированные Бухгалтеры

Калгари, Альберта, Канада

31 марта 2015

TOO «PricewaterhouseCoopers»

111 5<sup>th</sup> Avenue SW, Suite 3100, Калгари, Альберта, Канада T2P 5L3

T: +1 403 509 7500, Ф: +1 403 781 1825, [www.pwc.com/ca](http://www.pwc.com/ca)

# Tethys Petroleum Limited

Консолидированный отчет о финансовом положении  
(в тысячах долларов США)

	По состоянию на 31 декабря		
	Примечание	2014	2013
<b>Внеоборотные активы</b>			
Нематериальные активы	13	47,630	31,074
Недвижимость, установки и оборудование	14	13,804	15,291
Денежные средства с ограниченным правом использования	15	623	660
Инвестиции в совместные соглашения	18	4	4
Отсроченный налог	11	258	322
		<b>62,319</b>	<b>47,351</b>
<b>Текущие активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	20	3,112	25,109
Торговая и прочая дебиторская задолженность	16	634	1,358
Авансовые платежи		-	4,000
Денежные средства с ограниченным правом использования	15	116	475
Активы группы выбытия, классифицированные как предназначенные для продажи	19	172,514	156,325
		<b>176,376</b>	<b>187,267</b>
		<b>238,695</b>	<b>234,618</b>
<b>Итого активы</b>			
<b>Капитал</b>	24	33,645	28,756
Акционерный капитал	24	321,724	307,295
Эмиссионный доход	24	42,845	42,621
Прочие резервы		(198,560)	(182,533)
Накопленный дефицит	25	6,096	6,454
Неконтрольная доля участия		205,750	202,593
<b>Итого капитал</b>			
<b>Долгосрочные обязательства</b>	21	5,489	-
Финансовые обязательства - заемные средства		<b>5,489</b>	-
<b>Текущие обязательства</b>			
Финансовые обязательства - заемные средства	21	5,139	4,965
Производные финансовые инструменты - варранты	21	-	17
Текущее налогообложение		364	144
Торговая и прочая кредиторская задолженность	22	4,102	4,946
Резервы	9	1,759	520
Обязательства группы выбытия, классифицированные как предназначенные для продажи	19	16,092	21,433
		<b>27,456</b>	<b>32,025</b>
		<b>32,945</b>	<b>32,025</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>238,695</b>	<b>234,618</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>			
Непрерывность деятельности	2		
	28		

Примечания на страницах 7 - 58 являются частью данной консолидированной финансовой отчетности. Консолидированная финансовая отчетность была утверждена Советом Директоров 31 марта 2015 года и подписана от его имени.

J. Bell / Дж. Белл  
Исполнительный Председатель

D.S. Lay / Д.С. Лэй  
Главный Финансовый Директор

# Tethys Petroleum Limited

Консолидированный отчет о прибылях и убытках

(в тысячах долларов США, за исключением информации об акциях)

	Примечание	Год, закончившийся 31 декабря	
		2014	2013
Продажи и другие доходы	7	27,389	36,945
Расходы на продажу	2	(2,287)	(3,036)
Производственные расходы		(13,476)	(13,640)
Износ, истощение и амортизация		(1,270)	(12,619)
Расходы на развитие бизнеса		(1,881)	(2,695)
Административные расходы	8	(17,647)	(18,703)
Затраты на реструктуризацию	9	(2,585)	-
Затраты по сделке активов, удерживаемых для продажи	19	(243)	(611)
Выплаты на основе долевых инструментов	10	(224)	(862)
Прибыль от субарендного договора с Таджикистаном		-	8,214
Убыток по курсовым разницам (чистый)		(200)	(113)
Прибыль от переоценки по справедливой стоимости производного финансового инструмента (чистая)		17	830
(Убыток) / прибыль от совместно контролируемого предприятия	17	(1,356)	298
Финансовые расходы (чистые)	21	(1,247)	(1,460)
<b>Убыток до налогообложения от продолжающихся операций</b>		<b>(15,010)</b>	<b>(7,452)</b>
Налогообложение	11	(463)	(3,083)
<b>Убыток за год от продолжающейся деятельности</b>		<b>(15,473)</b>	<b>(10,535)</b>
<b>Убыток за год от прекращенной деятельности за вычетом налога</b>	5	<b>(912)</b>	<b>(7,096)</b>
		<b>(16,385)</b>	<b>(17,631)</b>
<b>Потери и общий совокупный убыток за год</b>			
<b>Потеря и общий совокупный убыток в доле:</b>			
Акционеры		(16,027)	(17,148)
Неконтрольная доля участия		(358)	(483)
<b>Потеря и общий совокупный убыток за год</b>		<b>(16,385)</b>	<b>(17,631)</b>
<b>Убыток на акцию, принадлежащую акционерам:</b>			
Основной и дилютивный – от продолжающейся деятельности	12	(0.05)	(0.03)
Основной и дилютивный - от прекращенной деятельности	12	-	(0.02)

В течение года дивиденды не были выплачены или объявлены (2013 – \$нуль).

Примечания на страницах 7 - 58 являются частью данной консолидированной финансовой отчетности.

# Tethys Petroleum Limited

Консолидированный отчет об изменениях в капитале  
(в тысячах долларов США)

	Примечание	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Капитал акционеров			Неконтрольная доля участия	Итого капитал
				Накопленный дефицит	Опционный резерв	Гарантийный резерв		
<b>Баланс на 01 января 2013</b>		28,671	306,725	(165,385)	25,113	16,592	8,437	220,153
Совокупный убыток за год		-	-	(17,148)	-	-	(483)	(17,631)
Дивиденды, выплаченные за неконтрольную долю участия		-	-	-	-	-	(1,500)	(1,500)
<b>Сделки с акционерами</b>								
Выплаты на основе акций		-	-	-	907	-	-	907
Выпуск warrants		-	-	-	-	9	-	9
Исполнение опциона		85	570	-	-	-	-	655
<b>Итого сделки с акционерами</b>		85	570	-	907	9	-	1,571
<b>Баланс на 01 января 2014</b>	24	28,756	307,295	(182,533)	26,020	16,601	6,454	202,593
Совокупный убыток за год		-	-	(16,027)	-	-	(358)	(16,385)
<b>Сделки с акционерами</b>								
Выпущенные акции		4,889	15,808	-	-	-	-	20,697
Затраты на выпуск акций		-	(1,379)	-	-	-	-	(1,379)
Выплаты на основе акций		-	-	-	224	-	-	224
<b>Итого сделки с акционерами</b>		4,889	14,429	-	224	-	-	19,542
<b>На 31 декабря 2014</b>	24	33,645	321,724	(198,560)	26,244	16,601	6,096	205,750

В консолидированном отчете о финансовом положении опционный резерв и гарантийный резерв обозначены вместе как "Прочие резервы". Данные резервы не подлежат распределению.

Примечания на страницах 7 - 58 являются частью данной консолидированной финансовой отчетности.

# Tethys Petroleum Limited

Консолидированный отчет о движении денежных средств  
(в тысячах долларов США)

	Примечание	Год, закончившийся 31 декабря	
		2014	2013
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
Убыток до налогообложения от продолжающейся деятельности		(15,010)	(7,452)
Убыток до налогообложения от прекращенной деятельности *	5	(912)	(8,150)
		(15,922)	(15,602)
Корректировки для			
Расходы от обесценения актива от прекращенной деятельности	5	-	7,010
Выплаты на основе акций	10	224	862
Чистая стоимость финансирования		1,247	1,460
Износ, истощение и амортизация		1,270	13,534
Прибыль от изменения справедливой стоимости производного финансового инструмента		(17)	(830)
Чистая нереализованная курсовая прибыль		(192)	(43)
Прибыль от субарендного договора с Таджикистаном		-	(8,214)
(Убыток) / прибыль от совместно контролируемого предприятия		1,356	(298)
Движение в отложенных доходах		-	(1,191)
Движение в резервах		1,239	-
Чистое изменение в оборотном капитале	27	(389)	2,807
<b>Денежные средства, использованные в операционной деятельности</b>		<b>(11,184)</b>	<b>(505)</b>
Уплаченный налог на прибыль		(320)	(276)
<b>Чистые денежные средства, использованные в операционной деятельности</b>		<b>(11,504)</b>	<b>(781)</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Полученные проценты		198	216
Расходы на разведку и оценку активов		(8,683)	(4,529)
Расходы на имущество, машины и оборудование		(17,386)	(19,280)
Движение в денежных средствах с ограниченным правом пользования		137	(778)
Инвестиции в совместно контролируемое предприятие		-	(4)
Погашение кредита дебиторской задолженности от совместно контролируемого предприятия		-	200
Прибыль от субарендного договора с Таджикистаном (за вычетом расходов)	14	-	62,959
Движение авансовых платежей для строительных подрядчиков		782	(1,081)
Прочие авансовые платежи	31	-	(4,000)
Движение НДС		(90)	(3,113)
Чистое изменение в оборотном капитале	27	285	170
Движение в выбытии активов		-	(253)
<b>Чистые денежные средства, (использованные в) / полученные от инвестиционной деятельности</b>		<b>(24,757)</b>	<b>30,507</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Поступления от выпуска займов, за вычетом затрат на выпуск	21	11,604	4,714
Погашение кредитов и займов	21	(8,803)	(8,389)



## Tethys Petroleum Limited

Проценты, уплаченные по кредитам и займам		(1,721)	(2,360)
Поступления от выпуска собственного капитала, за вычетом затрат на выпуск		13,568	523
Движение других внеоборотных обязательств		(153)	(283)
<b>Чистые денежные средства, полученные от / (использованные в) финансовой деятельности</b>		<b>14,495</b>	<b>(5,795)</b>
Влияние изменений обменного курса на денежные средства и их эквиваленты		(97)	50
<b>Чистое (уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(21,863)</b>	<b>23,981</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		25,731	1,750
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>		<b>3,868</b>	<b>25,731</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец год включают:</b>			
Денежные средства, классифицируемые как активы группы			
выбытия, удерживаемые для продажи	19	756	622
Денежные средства и их эквиваленты	20	3,112	25,109
		<b>3,868</b>	<b>25,731</b>

\* Компания приняла решение представить отчет о движении денежных средств, который анализирует денежные средства от двух видов деятельности - продолжающейся и прекращенной: суммы, связанные с прекращенной деятельностью, указаны в Примечании 5.

Примечания на страницах 7 - 58 являются частью данной консолидированной финансовой отчетности.

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

### 1 Общая информация

Головной Офис компании Tethys Petroleum Limited и ее дочерних компаний (совместно именуемые "Tethys" или "Компания") расположен в Гернси, Британские острова. Юридический адрес Компании Tethys Petroleum Limited: 89 Nexus Way, Samana Bay, Большой Кайман, Каймановы острова. Tethys - нефтегазовая Компания, работающая в Республике Казахстан, Республике Таджикистан и Грузии. Основная деятельность компании Tethys – приобретение, разведка и разработка месторождений нефти и природного газа.

Компания имеет свой первичный листинг на фондовой бирже Торонто (TSX) и стандартный листинг на Лондонской фондовой бирже (LSE).

#### Декларация о соответствии

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности по первоначальной стоимости, за исключением переоценки финансовых активов и финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, и в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»), изданными КМСФО и КИМСФО, действующими и принятыми на дату подготовки данной консолидированной финансовой отчетности.

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует применения оценок и допущений, которые влияют на отражаемые суммы активов и обязательств на дату составления финансовой отчетности, а также суммы доходов и расходов за отчетный период. Хотя данные оценки основаны на суммах, событиях или действиях, известных Руководству, фактические результаты могут отличаться от этих оценок. Позиции, где оценки для консолидированной финансовой отчетности являются существенными, раскрываются в Примечании 4.

### 2 Обзор существенных положений учетной политики

#### Основа подготовки

Консолидированная финансовая отчетность представлена в долларах США ('USD' или '\$'). Иностранные операции включены в соответствии с политикой, изложенной в настоящем Примечании.

#### Непрерывность деятельность

Консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности, в соответствии с МСФО, что предполагает реализацию активов и погашение обязательств в ходе обычной деятельности. Руководство и Совет Директоров рассмотрели текущую деятельность Компании, позиции финансирования и прогнозируемые потребности в финансировании на период до двенадцати месяцев с даты утверждения консолидированной финансовой отчетности, для определения способности Компании действовать по принципу непрерывности деятельности при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014.

За год, закончившийся 31 декабря 2014, Компания сообщила об убытках в 16.4 млн долларов США (2013: USD 17.6 млн.), накопленном дефиците в 198.6 млн. долларов США (2013: USD 182.5 млн.) и отрицательном оборотном капитале в 7.5 млн. долларов США (2013: положительный 16.4 млн.) за исключением позиций, классифицируемых как «предназначенные для продажи».

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

2 ноября 2013г., Tethys объявили о продаже 50% акций своим казахстанским предприятиям SinoHan Oil и Gas Investment Number 6 B.V. ("SinoHan"), части компании HanHong Private Equity Management Company Limited (Пекин, Китай), на основе фонда прямых инвестиций - 75 млн. долларов США. Завершение зависит от решения Казахского правительства и отказа от преимущественного права государств (Примечание 36 Закона Республики Казахстан «О недрах и недропользовании»), которые еще не были получены и находятся вне контроля Компании. Правительство Казахстана в настоящее время завершает юридическую экспертизу относительно Казахского Бизнеса с целью решить, стоит ли осуществлять свое преимущественное право. В связи с текущей задержкой, Компания согласилась продлить дату истечения срока по Договору купли-продажи с SinoHan до 01 мая 2015 года. Компания обязана провести ряд существенных предварительных условий ("CP") (в том числе получение одобрения от Министерства энергетики) до завершения продаж, которые Компания активно осуществляет; однако нет никакой гарантии, что все предварительные условия будут завершены до даты истечения срока действия. Возможность того, что Казахстанское Правительство представит свое одобрение по завершении продажи активов, на сегодняшний день неизвестна. В соответствии с условиями преимущественного приобретения, в случае, если Правительство не утвердит продажи активов компании SinoHan, то она должна завершить продажу на тех же условиях, что и SinoHan.

В июле 2014, Компания и SinoHan согласились (с момента подписания Договора купли-продажи) на выпуск депозита в 3.88 млн. долларов США, размещенного SinoHan на условно-депозитном счете, для оказания помощи в дальнейшей реализации Казахской программы капвложений. Это, своего рода, заем с минимальными процентами, которые будут впоследствии вычтены у SinoHan. По завершении продажи SinoHan, Компания получит доход в 71.12 млн. долларов США (75 млн.долларов США за минусом выпущенного депозита в 3.88 млн.долларов), плюс потенциальный бонус в размере 2.07 млн. долларов США. Более того, по завершении, с учетом того, что Компания потратила более 20 млн.долларов США на капитальные вложения (01 июля 2013 года), SinoHan вступит в кредит акционеров компании в размере и на условиях, эквивалентным финансированию Компании. На 31 декабря 2014, избыток в 10 млн.долларов США был профинансирован Компанией. Это фактически означает, что по окончании, доля Компании в будущих запросах на денежные средства сократится на 10 млн.долларов.

При рассмотрении SinoHan соглашения о продлении даты истечения срока, Компания согласилась, что будет нести ответственность за юридические и другие расходы и издержки, понесенные SinoHan по Договору купли-продажи, до максимальной совокупной суммы в 700,000 долларов США, в случае, если предварительные условия не будут выполнены либо будут отклонены, а Покупатель выполнит свои обязательства.

Более того, если сделка с SinoHan не будет завершена до 01 мая 2015, вышеназванная сумма (аванс) в 3.88 млн.долларов США подлежит погашению в течение 10 дней после запроса SinoHan (см.Примечание 21.1).

Будущие операции и прибыль Tethys будут зависеть от результатов деятельности Tethys в Республике Казахстан, Таджикистане и Грузии. Не существует никаких гарантий, что Tethys сможет успешно провести данную деятельность; а неспособность выполнить это будет иметь существенное негативное влияние на финансовое положение Tethys, результаты ее деятельности и движение денежных средств. Также, успех деятельности Tethys будет предметом многочисленных обстоятельств, некоторые из которых находятся вне контроля Руководства. Данные условные обязательства включают в себя общие и региональные экономические условия, цены на сырую нефть и природный газ, конкуренция и изменения в регулировании. Так как деятельность Tethys зависит от международных операций, Tethys будут подвергаться различным дополнительным политическим, экономическим и иным факторам. Среди других рисков, деятельность Tethys может быть подвержена рискам и ограничениям на перевод средств, импортные и экспортные пошлины, квоты и эмбарго, внутренние и международные таможенные пошлины и тарифы, а также изменения налоговой политики, иностранных валют, ограничения политических условий и правил.

Данные обстоятельства указывают на существование материальной неопределенности, связанной с событиями или условиями, которые могут вызвать серьезные сомнения относительно способности Компании продолжать свою деятельность в обозримом будущем и, соответственно, целесообразность использования принципов бухгалтерского учета, применимых к действующему предприятию.

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

В целях поддержания краткосрочной позиции ликвидности Компании, которая столкнулась с негативными изменениями из-за снижения мировых цен на нефть, Руководство реализует программу сокращения расходов в отношении своих оперативных и общих административных расходов и находится в поиске дополнительных источников финансирования. На конец года (см.Примечание 30), Компания заключила два отдельных кредитных договора с чистым совокупным доходом в 9.26 млн.долларов.

В соответствии с числом текущих предположений, этих средств должно быть достаточно для покрытия расходов Компании на ближайшие двенадцать месяцев, в том числе обязательств по Бохтарскому Соглашению до конца апреля 2015 (См.Примечание 28); к этому времени ожидается завершение сделки с SinoHan.

Тем не менее, в случае, если сделка с SinoHan не будет завершена к дате истечения срока, Компания должна будет обеспечить дополнительное финансирование для того, чтобы выполнить свои договорные обязательства по лицензии с Таджикистаном (Boхтарская Компания) и Казахской лицензии на разведку и добычу (см.Примечание 28), а также вернуть SinoHan предоплату и оплатить юридические издержки.

Прекращение выплат Бохтарской Совместной операционной компании потенциально может разбавить долю участия в уставном капитале Компании и будет означать неспособность Компании удовлетворить казахские обязательства, что потенциально может привести к конфискации лицензий.

Способность Компании продолжать свою деятельность в обозримом будущем зависит от завершения сделки с SinoHan, ее способности финансировать свои программы капитальных затрат (включая свои договорные обязательства); способности возобновить и сохранить доступ к долговым обязательствам, выпуску акций; способности управлять рисками, связанными с падением цен на нефть и потенциальной девальвацией тенге и способности генерировать положительные денежные потоки от операций. Однако не существует никаких гарантий, что управление компанией будет успешным с данными факторами/программами. Данная финансовая отчетность не отражает корректировки балансовой стоимости активов и обязательств, данных по выручке, расходах и балансовых классификациях, которые будут необходимы, если Компания не сможет реализовать свои активы и погасить свои обязательства в обозримом будущем в ходе обычной деятельности. Такие корректировки могут быть существенными.

### *Прекращенная деятельность*

Результаты деятельности сегмента/филиала в Узбекистане были раскрыты как «прекращенная деятельность» и показаны отдельно от результатов продолжающихся операций Компании в Казахстане, Таджикистане и Грузии. Дальнейшие подробности приведены в Примечании 5.

### *Активы группы выбытия, предназначенные для продажи*

Компания объявила о продаже 50% (плюс один) акций своей дочерней компании, которая владеет бизнесом в Казахстане. Активы и обязательства казахских филиалов Компании были сгруппированы в консолидированном отчете о финансовом положении как "Активы группы выбытия, предназначенные для продажи" и показаны как текущие активы и "Обязательства группы выбытия, предназначенные для продажи" (текущие обязательства). Подробная информация приведена в Примечании 19.

### **Новые и пересмотренные стандарты бухгалтерского учета, принятые Компанией**

Следующие новые или пересмотренные стандарты были введены в текущем отчетном году:

Компания приняла следующие нижеуказанные новые и пересмотренные стандарты, наряду с иными поправками. Эти изменения были сделаны в соответствии с переходными действующими положениями.

- IAS / МСБУ32, Финансовые Инструменты, Презентация ("IAS 32") - были внесены поправки для уточнения требований к взаимозачету финансовых активов и обязательств. Поправка разъясняет, что право на взаимозачет должно быть доступно на текущую дату и не может зависеть от будущего события. Компания приняла данную поправку 1 января 2014 года, поэтому она не оказала существенного влияния на текущую

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(табличные значения в тысячах долларов США)

консолидированную финансовую отчетность.

- IFRIC / КИМСФО 21, Учет платежей, установленных правительствами ("IFRIC 21") – поправка разъясняет, что обязывающее событие об уплате налога является деятельностью, описанной в соответствующем законодательстве. Компания приняла IFRIC 21 01 января 2014 года, поэтому она не оказала существенного влияния на текущую консолидированную финансовую отчетность.
- IFRS / МСФО 2, Выплаты на основе долевых инструментов – была внесена поправка с целью разъяснить определение условий вступления в долевые права. Поправка разъясняет, что условие вступления в долевые права - это услуга или условие достижения определенных показателей, и отдельно определяет эти два условия. Компания приняла данную поправку 01 июля 2014 года, поэтому она не оказала существенного влияния на текущую консолидированную финансовую отчетность.
- IFRS / МСФО 3, Объединение бизнеса - поправка уточняет, что обязательство по уплате условного вознаграждения, которое соответствует определению финансового инструмента, классифицируется в качестве финансового обязательства или капитала, на основе определений в IAS 32. Стандарт дополнительно уточняет, что все неэмиссионные условные вознаграждения (как финансовые, так и нефинансовые) измеряются по справедливой стоимости на каждую отчетную дату, с изменениями в справедливой стоимости, признанными в составе прибыли или убытка. Компания приняла данную поправку 01 июля 2014 года, поэтому она не оказала существенного влияния на текущую консолидированную финансовую отчетность.

### Стандарты, поправки и интерпретации к существующим стандартам, которые еще не вступили в силу и не были досрочно приняты Компанией

Существует ряд новых стандартов, поправок к стандартам и интерпретаций, вступающих в силу после 1 января 2015 года, которые не были применены при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности. Поправки/стандарты, которые могут иметь отношение к Компании, изложены ниже. Компания не планирует принять данные поправки досрочно и в настоящее время оценивает их возможное влияние на консолидированную финансовую отчетность.

- КМСФО завершил последнюю публикацию МСФО 9 - Финансовые инструменты (июль 2014). Пакет улучшений/доработок, введенный МСФО 9, включает в себя логическую модель для классификации и измерения; единую, дальновидную модель обесценения «ожидаемого убытка» и существенно-реформированный подход к учету хеджирования. Ранее КМСФО опубликовали версии МСФО 9, где были представлены новые классификации и требования к измерениям (в 2009 и 2010) и новая модель учета хеджирования (в 2013). Публикация, выпущенная в июле 2014, представляет собой окончательный вариант Стандарта, заменяет более ранние версии МСФО 9 и завершает проект КМСФО по замене МСБУ 39 Финансовые инструменты: Признание и оценка. МСФО 9 будет действовать в отношении годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2018.
- IFRS / МСФО 10, Консолидированная финансовая отчетность ("IFRS 10"), и IAS / МСБУ 28, Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия ("IAS 28"), были внесены изменения для решения несоответствий между МСФО 10 и МСБУ 28 в отношении продажи или вклада активов между инвестором и ассоциированной компанией или совместным предприятием. Основным следствием поправки является то, что полная прибыль или убыток признаются тогда, когда сделка включает в себя бизнес-комбинации, а частичная прибыль признается тогда, когда сделка включает в себя активы, не являющиеся бизнесом. Кроме того, поправки уточняют исключения, освобождающие от подготовки консолидированной финансовой отчетности; требования к консолидации дочерних компаний, которые действуют в качестве расширения инвестиционного лица, и требования к методу долевого участия для инвестиций в ассоциированные компании и совместные предприятия. Поправки к МСФО 10 и МСБУ 28 будут действительны для годовых периодов, начинающихся с или после 01 января 2016 года.
- IFRS / МСФО 11, Учет сделок по приобретению долей участия в совместных операциях ("IFRS 11"), была внесена поправка, чтобы дать конкретные указания по учету приобретения доли в совместных операциях, являющихся бизнесом. Поправка к МСФО 11 будет действительна для годовых периодов, начинающихся с или после 01 января 2016 года.

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

- IFRS / МСФО15, Выручка от контрактов с клиентами ("IFRS 15"), был издан в качестве нового стандарта в отношении признания дохода и заменяет МСБУ 18 - Доход; МСБУ 11 - Договоры на строительство и соответствующие интерпретации. МСФО 15 будет действительна для годовых периодов, начинающихся с или после 01 января 2017 года.

### Принципы консолидации

#### Дочерние компании

Дочерние компании представляют собой предприятия, контролируемые Компанией. Компания контролирует объект/предприятие, когда он/оно подвергается воздействию или имеет права на доходы от своего участия, и имеет возможность оказывать влияние на доходы в рамках своих полномочий над объектом/предприятием. Финансовая отчетность дочерних организаций включается в консолидированную финансовую отчетность Компании, начиная с даты, с которой начинается контроль, и заканчивается датой прекращения данного контроля. Все дочерние компании, как указано в Примечании 26, были объединены в консолидированной финансовой отчетности Компании.

Операции между компаниями, остатки и нереализованная прибыль или убытки между дочерними организациями устранились. Финансовая отчетность дочерних компаний подготовлена с использованием последовательной учетной политики и отчетности на дату, как и для Компании.

#### Потеря контроля

Когда Компания теряет контроль над дочерней организацией, она прекращает признание ее активов и обязательств, а также любых связанных неконтрольных долей и других компонентов капитала. Любая прибыль или убыток отражается в составе прибыли или убытка. Любая доля участия, сохранившаяся у бывшей дочерней компании после потери контроля, оценивается по справедливой стоимости.

#### Объединение бизнеса

Метод приобретения бухгалтерского учета используется для учета сделок по объединению бизнеса. Стоимость приобретения определяется по справедливой стоимости активов, выпущенных долевым инструментам и заемным средствам, понесенных или принятых на дату приобретения, которая является датой приобретения контроля Компанией. Оплата включает справедливую стоимость активов или обязательств в результате договоренности об условном вознаграждении. Расходы, связанные с приобретением, списываются по мере их возникновения. Превышение стоимости над справедливой стоимостью доли Компании в идентифицируемых чистых активах отражается как гудвил. Если стоимость меньше справедливой стоимости чистых активов, разница отражается непосредственно в отчете о совокупном убытке.

#### Совместная деятельность

Компания классифицирует свою долю участия в совместной деятельности как «совместные операции» (если Компания имеет права на активы и обязательства, относящиеся к деятельности) или «совместные предприятия» (если Компания имеет право только на чистые активы организации). При такой оценке, Компания рассматривает структуру организации, организационно-правовую форму каждого отдельного механизма, договорные условия и другие факты и обстоятельства.

Если Компания имеет долю участия в совместной операции, она признает свои активы, обязательства и операции, в том числе долю расходов, понесенных совместно в совместных операциях.

Доля Компании в совместных предприятиях учитывается по методу долевого участия. В соответствии с методом долевого участия, инвестиции Компании указываются в консолидированном отчете о финансовом положении по первоначальной стоимости плюс изменения пост-приобретения в доле Компании в чистых активах совместного предприятия, за вычетом полученной распределяемой прибыли и обесценения стоимости инвестиций. Консолидированный отчет Компании о совокупном доходе отражает долю Компании в прибыли или убытке после вычета налогов и прочих совокупный доход совместного предприятия, до даты потери контроля над совместной

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

деятельностью.

Когда доля Компании в убытках совместного предприятия равна или превышает ее долю участия в компании, в том числе любую другую необеспеченную задолженность, Компания не признает дальнейших убытков, если не взяла на себя подобные обязательства или не осуществила платежи от имени совместного предприятия. Финансовая отчетность совместного предприятия подготавливается за тот же отчетный год Компании.

Компания признает часть прибыли или убытков по продаже активов Компании в совместное предприятие, которое связано с другими сторонами в совместном предприятии. Компания не признает свою долю в прибыли или убытках, которые являются результатом покупки активов Компанией у СП до момента, когда актив перепродан или, когда это уместно, обесценен совместно- контролируемым предприятием.

В условиях, когда существенные риски и выгоды от владения неденежными активами не были переданы в совместно контролируемую компанию, прибыль или убыток считаются нерезализованными и, таким образом, не признанными в составе прибыли или убытка, но определенными в качестве отложенного дохода в консолидированном отчете о финансовом положении. Отложенный доход признается в консолидированном отчете о совокупном доходе, когда актив перепродан или, когда это уместно, обесценен совместно- контролируемым предприятием.

Учетная политика СП должна быть согласована с учетной политикой Компании.

### Сегментная отчетность

Операционные сегменты отражаются в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой Руководителю, ответственному за принятие операционных решений. Данный Руководитель является Исполнительным Директором, ответственным за принятие стратегических решений.

### Пересчет иностранной валюты

Статьи, включенные в финансовую отчетность Компании, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой Компания осуществляет свою деятельность ('функциональная валюта'), пересчитанной в доллары США в соответствующих случаях. Настоящая консолидированная финансовая отчетность представлена в долларах США, которые являются валютой представления отчетности Компании.

Все денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в доллары США по курсу, действующему на отчетную дату. Неденежные активы пересчитываются по историческому валютному курсу.

Поступления и расходы (за исключением износа и амортизации, которые переведены по тем же ставкам, что и соответствующие активы) пересчитываются по среднему курсу обмена.

Курсовые разницы, возникающие при пересчете, отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе.

### Разведка нефти и газа и расходы по оценке

Разведка нефти и газа и расходы по оценке учитываются по методу 'успешных усилий'. Затраты аккумулируются по пошаговому методу от промысла к промыслу. Разведочные и оценочные расходы, в том числе расходы на приобретение лицензий, капитализируются как разведочные и оценочные активы по мере их возникновения. Расходы, непосредственно связанные с разведочными скважинами, не капитализируются до определения запасов. Все остальные расходы, связанные с разведкой и оценкой, переносятся в качестве нематериального актива в консолидированном отчете о финансовом положении, в котором права владения на имущество являются текущими; считается вероятным, что эти расходы будут возмещены в ходе успешной разработки собственности, или альтернативно, после ее продажи. Капитализированные разведка и оценка расходов списываются до размера возмещаемой суммы, где вышеназванные условия больше не удовлетворяются.

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

Если будет установлено, что открытие коммерческих запасов не было достигнуто (по отношению к собственности), все другие сопутствующие расходы списываются до возмещаемой стоимости. Если коммерческие запасы обнаружены, разведка и оценка нематериальных активов проверяются на предмет обесценения и передаются для оценки и развития материальных активов, т.е. Собственность, здания и оборудование ('PPE'). Во время фазы разведки и оценки, амортизация не начисляется.

### Субарендные соглашения

Компания отражает субарендные соглашения по разведке и оценке активов, когда сторона договора субаренды, получающая право бурить на недвижимом участке (Приобретатель), соответственно обязуется финансировать процентный доход как часть оплаты по первоначальной стоимости, признавая только наличные платежи, без учета стоимости работ, подлежащих выполнению Приобретателем. Компания проводит оставшуюся долю по предыдущей стоимости полного процентного дохода, уменьшенного на сумму денежных средств вознаграждения, полученного от Приобретателя, через кредитование любых поступлений пропорционально счетам (капитал или расходы), в которых данные расходы были первоначально записаны. Так как условия субарендных соглашений являются уникальными, эта политика будет пересматриваться для каждой конкретной сделки.

### Пробная эксплуатация, фаза оценки и разработки

Пробная эксплуатация - это продукт, который генерируется в фазе оценки и разработки до коммерческого открытия/производства нефти или газа. Доход от пробной эксплуатации зачисляется на стоимость скважины до установления коммерческой и технической реализации, и до того как проект переходит в фазу производства. Полученные доходы и расходы классифицируются как «действующие на стадии производства» и записываются в отчете о прибылях и убытках.

### Запасы нефти и газа в фазе производства

Запасы нефти и газа в фазе PPE (Основные средства - Собственность, здания и оборудование) отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Расходы на строительство, установку и завершение объектов инфраструктуры, таких как платформы, трубопроводы и бурение скважин, в том числе неудачные разработки или оконтуривающие скважины, капитализируются в составе запасов нефти и газа до тех пор, пока факты и обстоятельства указывают на то, что месторождение имеет коммерчески жизнеспособные резервы.

Первоначальная стоимость актива включает в себя стоимость приобретения или строительства, любые затраты, непосредственно связанные с приведением актива в эксплуатацию, начальная оценка обязательства по выбытию актива, и для квалифицируемых активов - затраты по займам. Ценой покупки или стоимостью строительства является совокупная уплаченная сумма и справедливая стоимость любого вознаграждения, предоставленного для приобретения актива. Капитализированная стоимость финансовой аренды также включена в PPE (Собственность, здания и оборудование).

После начала коммерческого производства перспективной территории, запасы нефти и газа истощаются на единицу продукции (производственный метод) из доказанных и вероятных запасов соответствующей области, за исключением активов, срок полезной службы которых короче, чем срок службы месторождения; в этом случае применяется линейный метод. Права и концессии истощаются на единицу продукции (производственный метод) из доказанных и вероятных запасов соответствующей области. Единица продукции для истощения затрат на разработку месторождений учитывает расходы, понесенные на дату, совместно с будущими расходами на развитие и разработку доказанных и вероятных запасов. Изменения в факторах, таких как оценки доказанных и вероятных запасов, которые влияют на производство расчетов, не приводят к корректировкам финансового периода предыдущего года и рассматриваются на перспективной основе.



# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

### Прочие материальные активы (собственность, здания и оборудование)

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации. Амортизация начисляется таким образом, чтобы списать стоимость этих активов за вычетом остаточной стоимости в течение срока их полезного использования, для следующих классов активов:

Буровые установки и сопутствующее нефтегазовое оборудование	Единица продукции	3,650 эксплуат. дней
Малогобаритное буровое оборудование	линейный метод учёта	6 – 8 лет
Транспортные средства	линейный метод учёта	4 года
Компьютерное оборудование	линейный метод учёта	3 года
Офисное оборудование	линейный метод учёта	5 лет

Прибыли и убытки от выбытия определяются путем сравнения выручки с балансовой стоимостью и признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе.

### Обесценение нефинансовых активов

Расходы по разведке и оценке анализируются на предмет обесценения, когда реклассифицированные запасы нефти и газа, либо иные факты и обстоятельства указывают на потенциальное обесценение. Убыток от обесценения признается в сумме, на которую балансовая стоимость разведки и оценки запасов превышает их возмещаемую стоимость. Возмещаемая стоимость определяется как наибольшее значение справедливой стоимости разведки и оценки запасов за вычетом расходов на продажу и потребительской стоимости.

Запасы нефти и газа и прочие основные средства оцениваются на предмет обесценения при наличии любых признаков обесценения. В данном случае, составляется расчет возмещаемой суммы актива. Отдельные активы группируются для целей оценки на обесценение на самом низком уровне, на котором существуют идентифицируемые денежные потоки, которые в значительной степени независимы от денежных потоков по другим группам активов. Возмещаемая сумма группы активов является наибольшей из справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу и потребительской стоимости. Если балансовая стоимость группы активов превышает величину возмещаемой суммы, группа активов считается обесцененной и списывается до возмещаемой суммы. При оценке потребительской стоимости, ожидаемые будущие денежные потоки корректируются на риски, специфичные для группы активов, и дисконтируются к их текущей стоимости с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег.

Если балансовая стоимость актива превышает величину возмещаемой суммы, актив обесценивается, а убытки от обесценения отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе, чтобы уменьшить балансовую стоимость до размера его возмещаемой суммы (т.е. наибольшая из справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу и потребительской стоимости).

Для активов, за исключением гудвила, оценка производится на каждую отчетную дату, на которую имеются какие-либо признаки того, что ранее признанные убытки от обесценения не могут больше существовать или снизились. При наличии таких признаков, Компания производит оценку возмещаемой суммы. Ранее признанный убыток от обесценения восстанавливается только в случае, если произошло изменение в оценках, использованных для определения возмещаемой суммы актива, с момента последнего признания убытка от обесценения. В этом случае, балансовая стоимость актива увеличивается до размера его возмещаемой суммы. Данная сумма не должна превышать определенную балансовую стоимость (за вычетом амортизации), без признания какого-либо убытка от обесценения актива предыдущих лет.

### Обязательство по ликвидации активов (ARO)

Ассигнование нераспределённой прибыли на конкретную цель выполняется для текущей величины будущей

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

стоимости ликвидации/консервации нефтяных и газовых скважин и сопутствующих объектов. Это положение признается, когда возникает юридическое или конструктивное обязательство.

Предполагаемые расходы, в зависимости от уровня инженерных затрат, действующих на отчетную дату, рассчитываются на основе последних предположений относительно объема и метода ликвидации/консервации. Резервы оцениваются по справедливой стоимости расходов, требуемых для погашения обязательства, с использованием безрисковой ставки до налогообложения, обновляемой на каждую отчетную дату, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, характерные для обязательств. Соответствующая сумма капитализируется в составе расходов на разработку и оценку или резервов нефти и газа, и амортизируется на единицу продукции как часть истощения и амортизации. Любая корректировка, возникающая из переоценки сметной стоимости ARO, капитализируется; в то время как издержки, возникающие из приращения стоимости, применимой к ARO, рассматриваются как компонент финансовых расходов.

### Финансовые инструменты

Финансовые активы и финансовые обязательства отражаются в консолидированном отчете Компании о финансовом положении, когда Компания становится стороной по договору в отношении соответствующего финансового инструмента. Финансовые активы списываются с учета, когда договорные права на получение денежных потоков от финансового актива истекают, или когда договорные права на эти активы передаются. Финансовые обязательства снимаются с учета, когда обязательство, указанное в договоре, было выполнено, было отменено или истекло. Компания не имела каких-либо производных контрактов в течение отчетного года.

### Ограниченные денежные средства

Внеоборотные ограниченные денежные средства включают ограниченный депозит, размещенный в качестве обеспечения по отношению к суммам, причитающимся соответствующей стороне (Примечание 26). Они отражаются по справедливой стоимости, при этом прибыли или убытки указываются в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Текущие ограниченные денежные средства включает деньги, размещенные на временном депозите в качестве обеспечения по корпоративным кредитным картам и на депозите в Министерстве Финансов в Дубае - в качестве срочных вкладов в банках.

### Дебиторская задолженность, займы и прочая дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность, займы и прочая дебиторская задолженность, которые не являются финансовыми активами с фиксированными или определяемыми платежами, и которые не котируются на активном рынке, классифицируются как займы и дебиторская задолженность. Они включаются в состав оборотных активов со сроком погашения более 12 месяцев после отчетной даты и классифицируются как внеоборотные активы. Кредиты/займы и дебиторская задолженность Компании включают торговую и прочую дебиторскую задолженность в консолидированном отчете о финансовом положении.

Кредиты и дебиторская задолженность первоначально признаются по справедливой стоимости и впоследствии оцениваются по амортизационной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки, за вычетом обесценения.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается, когда существует объективное свидетельство того, что Компания не сможет собрать все суммы, причитающиеся в соответствии с первоначальными условиями дебиторской задолженности. Показателями обесценения дебиторской задолженности являются значительные финансовые трудности должника; вероятность того, что должник будет объявлен банкротом, попадет под финансовую реорганизацию, дефолт, либо столкнется с просрочкой платежей. Сумма резерва представляет собой разницу между балансовой стоимостью актива и текущей стоимостью прогнозируемых будущих денежных потоков, дисконтированных по первоначальной эффективной процентной ставке. Балансовая стоимость актива снижается за счет использования счета резерва, а сумма убытка признается в отчете о совокупном убытке. Когда

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

дебиторская задолженность является безнадежной (не подлежит инкассации), она списывается со счета оценочного резерва по торговой дебиторской задолженности.

### *Денежные средства и их эквиваленты*

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, депозиты до востребования в банках и прочие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев. Они отражаются по справедливой стоимости, при этом прибыли или убытки отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе.

### *Финансовые обязательства - займы*

Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости полученных средств за вычетом понесенных затрат по сделке. После первоначального признания, процентные кредиты и займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Прибыли и убытки признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе при прекращении признания обязательств, а также в процессе амортизации.

### *Торговая кредиторская задолженность*

Торговая кредиторская задолженность – это обязательства по оплате товаров или услуг, которые были приобретены в ходе обычной деятельности от поставщиков. Кредиторская задолженность классифицируется как «текущие обязательства», если оплата была произведена в течение одного года или менее. В ином случае, они представлены как «долгосрочные обязательства». Торговая кредиторская задолженность оценивается по амортизационной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

### *Долевые инструменты*

Долевые инструменты, выпущенные Компанией, отражаются как выручка, полученная за вычетом прямых затрат на их выпуск.

### *Производные финансовые инструменты*

Производные финансовые инструменты первоначально признаются по справедливой стоимости на дату заключения контракта и, впоследствии, переоцениваются по справедливой стоимости с изменениями в справедливой стоимости; данные инструменты отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Производные инструменты, встроенные в другие финансовые инструменты или другие договора, учитываются как отдельные деривативы, если их характеристики и риски не являются тесно связанными с подобными в основных договорах. Контракты оцениваются по встроенным производным инструментам, когда Компания становится их стороной, в том числе на дату объединения бизнеса.

### *Производные контракты, подготовленные для «собственного использования»*

Контракты для «собственного использования» - это те контракты, которые заключаются с целью получения или поставки нефинансовых средств, в соответствии с ожидаемыми требованиями по покупке, продаже или использованию хозяйствующего субъекта. Контракты для «собственного использования» освобождаются от требований МСФО 39.

### *Товарно-материальные запасы*

Товарно-материальные запасы представляют собой нефтепродукты, запасные части и расходные материалы, показанные в наименьшей из себестоимости и чистой стоимости реализации. Стоимость определяется на методу средневзвешенной стоимости для нефтепродуктов, и по методу оценки запасов по ценам последних покупок - для

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США) запасных частей и расходных материалов.

### Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность

Внеоборотные активы и группы активов и обязательств (известные как «группы выбытия») классифицируются в качестве удерживаемых для продажи, если их балансовая стоимость будет возмещена, в основном, за счет продажи; отражаются непосредственно в отчете о финансовом положении. Сравнительный отчет о финансовом положении не представляется повторно, если внеоборотные активы или группы выбытия классифицируются как «удерживаемые для продажи».

Если план продажи отвечает вышеуказанным критериям и включает в себя потерю контроля над дочерней компанией, все активы и обязательства дочерней компании классифицируются как «удерживаемые для продажи», независимо от того, сохраняется ли неконтрольная доля в дочерней компании после продажи или нет.

Внеоборотные активы и группы выбытия, удерживаемые для продажи, оцениваются по наименьшей из их балансовой и справедливой стоимостей за вычетом затрат на продажу. Активы, классифицируемые как удерживаемые для продажи, не амортизируются.

Прекращенная деятельность является составной частью бизнеса группы, которая либо уже реализована, либо классифицирована как «удерживаемая для продажи», и является частью координированного единого плана по распоряжению всего или большей части отдельного крупного направления бизнеса или географического района операций.

Прекращенная деятельность представляется отдельно в отчете о совокупном доходе; информация о движении денежных средств подробно раскрывается. Сравнительный отчет о совокупном доходе и информация о движении денежных средств должны быть представлены повторно для прекращенной деятельности.

### Налогообложение, в том числе отложенное налогообложение

Налог на прибыль представляет собой текущий налог и отложенный налог.

Текущий налог основан на налогооблагаемой прибыли за год. Текущий налог Компании рассчитывается с использованием налоговых ставок, действующих или по существу введенных в действие на отчетную дату в странах, где Компания и ее дочерние предприятия создают налогооблагаемый доход.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается посредством метода балансовых обязательств в отношении временных разниц, возникающих между базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в консолидированной финансовой отчетности. Однако, отложенные налоги не учитываются, если они возникают из первоначального признания актива или обязательства в сделке (кроме объединения бизнеса), что на момент совершения сделки не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток. Отложенные налоговые активы признаются в той степени, в которой существует вероятность, что будущая налогооблагаемая прибыль будет получена, против которой временные разницы, перенос сальдо по неиспользованным налоговым кредитам и неиспользованные налоговые убытки могут быть использованы.

Отложенный налог на прибыль определяется с использованием налоговых ставок (и законов), которые были приняты или по существу введены в действие на отчетную дату и которые должны быть применены, когда соответствующие отложенные налоговые активы будут реализованы, а отложенные налоговые обязательства урегулированы.

### Выплаты на основе долевых инструментов

Компания разрабатывает компенсационные планы на основе долевых инструментов, в соответствии с которым предприятие получает услуги от работников в качестве компенсации за долевые инструменты (опционы и варранты) Компании. Справедливая стоимость опционов и варрантов работников, выданных в обмен на услуги, признается в качестве расхода. Общая сумма на расходы определяется по справедливой стоимости

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

предоставленных опционов, исключая влияние любых нерыночных услуг и условий вступления в долевые права. Нерыночные условия вступления в долевые права включены в предположения о количестве опционов, переданных во владение. Когда опционы передаются в рассрочку в течение периода перехода, каждый взнос учитывается по отдельной договоренности. На каждую отчетную дату, предприятие пересматривает свои оценки количества опционов, которые должны быть переданы во владение, и признает влияние пересмотра первоначальных оценок, если таковые имеются, в консолидированном отчете о совокупном доходе, с соответствующей корректировкой капитала.

Поступления за вычетом понесенных затрат по сделке зачисляются в уставный капитал и эмиссионный доход, когда опционы реализованы.

### Варранты

Варранты, выданные кредиторам, рассматриваются как производные финансовые инструменты со справедливой стоимостью на начальной стадии, с возможностью преобразовать данный варрант в капитал Компании.

IAS/ МСФО 32.11 'Презентация финансовых инструментов' утверждает, что производный контракт, который будет урегулирован посредством получения капитала или предоставления фиксированного числа собственных долевых инструментов в обмен на фиксированную сумму денежных средств или другого финансового актива, является долевым инструментом; а также заявляет, что контракт, который будет урегулирован посредством представления или получения фиксированного количества собственных долевых инструментов в обмен на переменную сумму денежных средств или другого финансового актива является финансовым активом или финансовым обязательством.

Для варрантов, выданных Компанией кредиторам, где есть разница между валютой, в которой номинированы

акции материнской компании, и функциональной валютой Компании, возможность преобразования варранта записывается в качестве производного обязательства, т.к. это не является контрактом для обмена фиксированного количества акций за фиксированную сумму в долларах США. Компонент «финансовых обязательств» определяется отдельно и оценивается по справедливой стоимости в консолидированном отчете о совокупном доходе.

### Резервы

Резервы создаются, когда Компания имеет текущее обязательство (юридическое или конструктивное) в результате прошлых событий; существует вероятность того, что для погашения обязательства потребуются отток ресурсов, заключающих в себе экономические выгоды, а на основании суммы обязательства может быть сделана достоверная оценка. Где Компания предполагает, что некоторые или все резервы должны быть возмещены, возмещение признается как отдельный актив, но только тогда, когда факт возмещения является достоверным. Расходы, связанные с резервами, представлены в консолидированном отчете о совокупном доходе за вычетом сумм возмещения. Увеличение резерва с течением времени признается как «расходы на выплату процентов».

### Признание дохода

Доход включает в себя справедливую стоимость, полученную или подлежащую получению от продаж природного газа и нефтепродуктов в ходе обычной деятельности Компании, и признается, когда сумма может быть надежно измерена, либо при вероятности получения будущих экономических прибылей, либо когда конкретные критерии для каждого из видов деятельности Компании были выполнены, как описано ниже. Доход показывается после завершения продаж внутри Компании. Доход от продаж природного газа и нефти признается тогда, когда «товар» был фактически транспортирован, и риск потери передан сторонним покупателям; доход показывается за вычетом налога на добычу полезных ископаемых (МЕТ) и налога на добавленную стоимость.

Компания признает финансовый доход, полученный по денежным средствам Компании и их эквивалентам, а также краткосрочным инвестициям по методу начисления.

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

### Расходы на продажу

Расходы на продажу включают комиссионные агента, уплаченные в связи с обеспечением договоров купли-продажи газа, и начисляются как «доход от реализации газа».

### Проценты по займам

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством квалифицируемого актива капитала или строящегося проекта, капитализируются и добавляются к стоимости актива или проекта во время строительства до тех пор, пока актив или проект, по существу, не будет готов к использованию по назначению. Если средства заимствованы специально для финансирования актива или проекта, капитализированная сумма представляет собой фактическое количество понесенных затрат по займам. Если средства, используемые для финансирования части активов или проекта, являются частью общих займов, капитализированная сумма рассчитывается с использованием средневзвешенной величины ставок, применимых к соответствующим общим займам Компании за период. Все прочие затраты по займам признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе за тот период, в котором они были понесены.

### Аренда

Аренда, в которой значительная часть рисков и преимуществ, связанных с правом собственности, остается у арендодателя, классифицируется как «операционная аренда». Платежи по договорам операционной аренды отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе на прямолинейной основе за период срока аренды.

### Справедливая стоимость

Справедливая стоимость инвестиций, торговой и прочей дебиторской задолженности, кредиторской задолженности приблизительно равна их балансовой стоимости за счет короткого срока погашения инструментов. Производные финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости с движениями в справедливой стоимости в консолидированном отчете о совокупном доходе.

### Амортизированная стоимость

Дебиторская задолженность по кредитам, долгосрочные кредиты и другие долгосрочные обязательства записываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

## 3 Управление финансовыми рисками

Деятельность Компании подвержена влиянию различных финансовых рисков: рыночный риск, кредитный риск и риск ликвидности. Общая программа управления рисками Компании направлена на непредсказуемость финансовых рынков и стремится свести к минимуму возможные неблагоприятные воздействия на финансовые результаты Компании.

Исполнительный Совет Директоров несет общую ответственность за управление рисками Компании, включая выявление и анализ рисков, с которыми сталкивается Компания, и контролирует/отслеживает изменения рисков с целью их минимизации (где это возможно).

### а) Факторы финансовых рисков

#### Кредитный риск

Кредитный риск является риском финансовых потерь Компании, если клиент или контрагент по финансовым инструментам не выполняет свои договорные обязательства. Кредитный риск возникает по кредитной

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

задолженности Компании от совместно-контролируемых предприятий, денежных средств и их эквивалентов и остатков дебиторской задолженности.

В отношении финансовых активов Компании, максимальный размер кредитного риска из-за дефолта контрагента равен балансовой стоимости данных инструментов.

Максимальный уровень кредитного риска по состоянию на отчетную дату составляет:

	31 декабря	31 декабря
	2014	2013
Торговая дебиторская задолженность	-	84
Денежные средства и их эквиваленты	3,112	25,109
Ограниченные денежные средства	739	1,135
	<b>3,851</b>	<b>26,328</b>
<b>Активы группы выбытия, удерживаемые для продажи (Примечание 19):</b>		
Торговая дебиторская задолженность	1,540	2,203
Денежные средства и их эквиваленты	757	622
Ограниченные денежные средства	1,922	1,664
Дебиторская задолженность от совместно контролируемых предприятий	1,500	2,676
	<b>5,719</b>	<b>7,165</b>
	<b>9,570</b>	<b>33,493</b>

Концентрация кредитного риска, связанного с вышеуказанной торговой дебиторской задолженностью в Казахстане, является результатом договорных продаж двух клиентов в течение года. Компания не считает, что зависит от этих клиентов в связи с характером газовых продуктов и сопутствующего рынка. На 31 декабря 2014, торговая дебиторская задолженность составила 1,540,000 долларов США (2013 – USD 2,203,000), ни одна из которых не была более 30 дней.

Хотя значительное количество депозитов в финансовых учреждениях не подпадают под банковские гарантии, Компания не считает, что может столкнуться со значительным риском кредитных потерь, так как большинство используемых банков-контрагентов обладают высокими кредитными рейтингами (A- или эквивалентный), присвоенными международными рейтинговыми агентствами (Fitch, Standard and Poors). Банки, используемые в Центральной Азии, как правило, не имеют кредитных рейтингов, присвоенных международными рейтинговыми агентствами, однако, депозиты в этих банках хранятся до минимума, насколько это возможно.

Компания подвержена кредитному риску в отношении своей дебиторской задолженности от совместно-контролируемых предприятий в той степени, что совместно-контролируемые компании не в состоянии выполнять свои договорные обязательства. Компания не считает, что на отчетную дату нарушается баланс. Балансовая стоимость выданных займов представляет собой максимальный размер кредитного риска на каждую отчетную дату.

### *Риск ликвидности*

Риск ликвидности - это такой риск, когда Компания не может выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока. Этот риск относится к способности Компании генерировать или получать достаточные денежные средства или их эквиваленты, чтобы удовлетворить соответствующие финансовые обязательства. С момента основания, Компания понесла значительные консолидированные убытки от операций и отрицательных денежных потоков от операционной деятельности, и имеет накопленный дефицит на 31 декабря 2014 года. См. также раздел “Непрерывная деятельность” на стр.7.

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

Процессы Компании по управлению риском ликвидности включают подготовку и контроль капитальных и эксплуатационных бюджетов, координация и авторизация проектных расходов и обеспечение надлежащего разрешения для договорных соглашений. Бюджет и уровни расходов пересматриваются на регулярной основе и обновляются, когда обстоятельства указывают на соответствующие изменения. Компания находится в поисках дополнительного финансирования на основании результатов данных процессов.

Ниже приведены сроки погашения финансовых обязательств, включая процентные платежи:

31 декабря 2014	Учетная стоимость	Контрактные денежные потоки	Менее 1 года	1-3 года	4-5 лет	Послед. периоды
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>						
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4,102	4,102	4,102	-	-	-
Финансовые обязательства - заемные средства (Примечание 21)	10,628	12,213	5,963	6,250	-	-
<b>Обязательства группы выбытия, предназначенной для продажи (Примечание 19)</b>	<b>14,730</b>	<b>16,315</b>	<b>10,065</b>	<b>6,250</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Торговая и прочая кредиторская задолженность	5,710	5,710	5,504	159	47	-
Финансовые обязательства - заемные средства (Примечание 21)	4,871	5,525	3,235	2,290	-	-
	<b>10,581</b>	<b>11,235</b>	<b>8,739</b>	<b>2,449</b>	<b>47</b>	<b>-</b>



# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
(табличные значения в тысячах долларов США)

31 декабря 2013	Учетная стоимость	Контрактные денежные потоки	Менее 1 года	1-3 года	4-5 лет	Послед. периоды
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>						
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4,946	4,946	4,946	-	-	-
Финансовые обязательства - заемные средства (Примечание 21)	4,965	5,247	5,247	-	-	-
	<b>9,911</b>	<b>10,193</b>	<b>10,193</b>	-	-	-
<b>Обязательства группы выбытия, предназначенной для продажи (Примечание 19)</b>						
Торговая и прочая кредиторская задолженность	7,007	7,191	6,810	220	110	51
Финансовые обязательства - заемные средства (Примечание 21)	8,947	10,549	4,832	5,717	-	-
	<b>15,954</b>	<b>17,740</b>	<b>11,642</b>	<b>5,937</b>	<b>110</b>	<b>51</b>

Не ожидается, что денежные потоки, включенные в график погашения, могут возникнуть значительно раньше, или в иных количествах.

Также не существует никаких гарантий, что долг или доленое финансирование будут доступны или достаточны для удовлетворения требований Компании или, если долг или доленое финансирование будут доступны на условиях, приемлемых для Компании (см. Примечание 2 – Непрерывная деятельность). Неспособность Компании получить достаточный капитал для своей операционной деятельности может иметь существенное негативное влияние на финансовое состояние Компании, результаты ее деятельности и перспективы.

## *Рыночный риск*

Рыночный риск - это риск потерь, который может возникнуть в результате изменения рыночных факторов, таких как цены на сырьевые товары, процентная ставка и валютные курсы.

## *Риск изменения товарных цен*

Риск изменения товарных цен возникает тогда, когда колебания цен на сырьевые товары могут оказать влияние на стоимость, полученную от реализации газа и нефтепродуктов. Товарность и цена природного газа и нефти, производимые и обнаруженные Компанией, будут затронуты многочисленными факторами, которые находятся вне контроля Компании.

Цены на природный газ подлежат широким колебаниям: поэтому Компания заключила контракт с фиксированной ценой на продажу газа с месторождения Кызылой в Казахстане. Однако любое значительное снижение цен на природный газ может привести к снижению будущих чистых производственных доходов Tethys и воздействию на

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

коммерческую жизнеспособность существующих и будущих нефтяных и газовых месторождений Компании. Это может стать невыгодно производить ресурсы из некоторых скважин по низкой цене, которая может привести к снижению объемов и стоимости запасов газа Tethys.

Любое снижение цен на нефтепродукты также может привести к снижению нефтяных доходов Компании в Казахстане.

Все эти факторы могут привести к существенному снижению чистой выручки производства Компании, вызывая снижение ее деятельности по приобретениям и развитию.

На 31 декабря 2014 года и 2013 год у Компании не существует никаких невыплаченных финансовых производных инструментов с товарными ценами.

### *Риск изменения процентных ставок*

Риск изменения процентных ставок – это такой риск, когда стоимость финансового инструмента зависит от изменения рыночных процентных ставок. Существующий долгосрочный долг согласован по фиксированным процентным ставкам и, следовательно, имеет ограниченное воздействие на изменения рыночных процентных ставок.

Компания подвержена риску изменения процентных ставок по краткосрочным депозитам в той степени, что снижение процентных ставок на рынке приведет к снижению процента Компании. Снижение на 100 базисных пунктов процентной ставки привело бы к снижению в USD 23,000 процентного дохода в текущем году (2013 – USD 39,000).

По состоянию на отчетную дату, процентная ставка Компании составляла:

На 31 декабря 2014	Финансовые инструменты с фиксированной ставкой	Финансовые инструменты с варьированной ставкой	Итого
Ограниченные денежные средства	623	116	739
Денежные средства и их эквиваленты	-	3,112	3,112
Финансовые обязательства – заемные средства	(6,726)	(3,902)	(10,628)
	(6,103)	(674)	(6,777)
<b>Активы группы выбытия, удерживаемые для продажи (Примечание 19)</b>			
Ограниченные денежные средства	1,922	-	1,922
Денежные средства и их эквиваленты	-	757	757
Финансовые обязательства – заемные средства	(4,871)	-	(4,871)
	(2,949)	757	(2,192)

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
(табличные значения в тысячах долларов США)

На 31 декабря 2013	Финансовые инструменты с фиксированной ставкой	Финансовые инструменты с варьированной ставкой	Итого
Ограниченные денежные средства	660	475	1,135
Денежные средства и их эквиваленты	-	25,109	25,109
Финансовые обязательства – заемные средства	(4,965)	-	(4,965)
	(4,305)	25,584	21,279
<b>Активы группы выбытия, удерживаемые для продажи (Примечание 19)</b>			
Ограниченные денежные средства	1,664	-	1,664
Денежные средства и их эквиваленты	-	622	622
Финансовые обязательства – заемные средства	(8,947)	-	(8,947)
	(7,283)	622	(6,661)

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

### Риск изменения курса валюты

Компания подвержена данным рискам в связи с колебаниями обменных курсов иностранных валют. Существенные изменения в стоимости любой иностранной валюты могут привести к существенному негативному влиянию на денежный поток и будущие прибыли Компании. Компания подвержена валютному риску тогда, когда балансы и операции выражены в валюте, отличной от американского доллара. Кроме того, часть расходов Компании в Великобритании, Казахстане, Таджикистане и Грузии выражена в местной валюте: стерлинг, тенге, сомони и лари соответственно. Компания также пытается вести переговоры для стабилизации обменного курса для новых услуг и контрактов, выраженных в казахских тенге.

Компания имеет большинство своих денежных средств и их эквивалентов в долларах США. Однако Компания не поддерживает депозиты в других валютах, как описано в следующей таблице, для того, чтобы финансировать текущую общую и административную деятельность и другие расходы, понесенные в этих валютах.

Балансовая стоимость иностранной валюты Компании, в которой выражены денежные активы и обязательства Компании на отчетные даты, представлена следующим образом:

В долларом эквиваленте на 31 декабря 2014	CAD '000 (канад.доллар)	GBP '000 (брит.фунт)	EUR '000 (евро)	KZT '000 (каз.тенге)
Денежные средства и их эквиваленты	19	1,788	26	754
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	34	2	9,532
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(21)	(184)	(78)	(2,393)
Финансовые обязательства - заемные средства	-	(2,769)	-	(4,871)
<b>Чистый размер кредитного риска</b>	<b>(2)</b>	<b>(1,131)</b>	<b>(50)</b>	<b>3,022</b>

В долларом эквиваленте на 31 декабря 2013	CAD '000 (канад.доллар)	GBP '000 (брит.фунт)	EUR '000 (евро)	KZT '000 (каз.тенге)
Денежные средства и их эквиваленты	9	950	93	418
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	82	26	11,398
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(23)	(753)	(132)	(1,745)
Финансовые обязательства - заемные средства	-	(1,456)	-	(8,947)
<b>Чистый размер кредитного риска</b>	<b>(14)</b>	<b>(1,177)</b>	<b>(13)</b>	<b>1,124</b>

В следующей таблице представлена «чувствительность» Компании к 10% изменению в долларах США против соответствующих иностранных валют, которая представляет собой оценку Руководством разумно-вероятного изменения валютных курсов.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
(табличные значения в тысячах долларов США)

2014 влияние в USD'000	CAD	GBP	EUR	KZT
Прибыль или (убыток) до налогообложения	-	(127)	(3)	354
2013 влияние в USD'000				
Прибыль или (убыток) до налогообложения	(2)	(201)	(2)	112

10% укрепление доллара по отношению к другим валютам на 31 декабря 2014 года имело бы равный, но противоположный эффект на суммы, указанные выше, при условии, что все остальные переменные остаются постоянными/неизменными.

## б) Управление риском недостаточности капитала

Структура капитала Компании состоит из собственных средств акционеров и чистого долга.

Целью Компании при управлении капиталом является поддержание адекватной финансовой гибкости, чтобы сохранить свою способность выполнять финансовые обязательства, как текущие, так и долгосрочные. Структура капитала Компании управляется и регулируется с учетом изменений в экономических условиях.

Компания финансирует свои расходы по обязательствам из существующих денежных средств и эквивалентов денежных средств, полученных, в первую очередь, от выпуска акционерного капитала и заемного финансирования. Ни один из видов непогашенной задолженности не является объектом внешних требований в отношении капитала.

Финансовые решения приняты Руководством и Советом Директоров на основе прогнозов ожидаемых сроков и уровней капитальных и операционных затрат, необходимых для выполнения обязательств и планов развития Компании. Факторы, рассматриваемые при определении выпуска новых долговых обязательств или поиска долевого финансирования, включают в себя необходимую сумму финансирования; наличие финансовых ресурсов; условия, на которых финансирование будет доступно; рассмотрение баланса между созданием акционерной стоимости и разумное управление финансовыми рисками.

Чистый долг рассчитывается как общие заимствования (в том числе «краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы», как показано в консолидированном отчете о финансовом положении) за вычетом денежных средств и их эквивалентов. Общая сумма капитала показывается как "акционерный капитал", как указано в консолидированном отчете о финансовом положении, плюс чистый долг.

На 31 декабря	2014	2013
Итого финансовые обязательства - займы (Примечание 21)	10,628	4,965
Итого финансовые обязательства - займы группы выбытия (Примечание 19)	4,871	8,947
За вычетом: денежные средства и их эквиваленты	(3,112)	(25,109)
За вычетом: денежные средства и их эквиваленты группы выбытия (Примечание 19)	(757)	(622)
<b>Чистый долг / (денежные средства)</b>	<b>11,630</b>	<b>(11,819)</b>
Итого собственный капитал	205,750	202,593
<b>Общая сумма капитала</b>	<b>217,380</b>	<b>190,774</b>

Если Компания имеет чистую задолженность, она будет оценивать предполагаемые денежные поступления, достаточные для обслуживания данного долга и поддержания текущих операций. Особое внимание будет уделено снижению общего долга или привлечению средств через альтернативный путь, такой как выпуск капитала. См. также Примечание 2 - Непрерывная деятельность.

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

### с) Иерархия источников справедливой стоимости

Таблица ниже представляет анализ финансовых инструментов, отражаемых по справедливой стоимости по методу оценки. Различные уровни были определены следующим образом:

Уровень 1: Котируемые цены (нескорректированные) на активных рынках для идентичных активов и обязательств. Компания не имеет каких-либо активов или обязательств по Уровню 1.

Уровень 2: Исходные данные за исключением котировок, включенных в Уровень 1, которые являются наблюдаемыми (напрямую или косвенно). Для Компании данные Уровня 2 включают в себя цены, которые могут быть дополнены другими наблюдаемыми данными для практически полного срока договора.

Уровень 3: Данные, не поддающиеся наблюдению. Для Компании данные Уровня 3 включают производство и ценовые предложения, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (неочевидные данные) или зависят от корректировок или интерполяций, сделанных Руководством согласно нестандартной модели оценки.

31 декабря 2014	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Варранты (Примечание 21.2)	-	-	-	-
<b>Итого обязательства</b>	-	-	-	-

31 декабря 2013	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Варранты (Примечание 21.2)	-	17	-	17
<b>Итого обязательства</b>	-	17	-	17

### 4 Критические суждения и оценки учета

Подготовка финансовой отчетности требует от Руководства определенных суждений, бухгалтерских оценок и предположений/допущений, которые влияют на отраженные суммы активов и обязательств по состоянию на отчетную дату и на суммы, отраженные в доходах и расходах в течение года. Характер оценки означает, что фактические результаты могут отличаться от представленных оценок. Соответственно, влияние этих оценок, предположений и суждений в отношении консолидированной финансовой отчетности в будущих периодах может быть существенными. Ключевые источники неопределенности в оценках, которые имеют существенный риск возникновения корректировки материальной балансовой стоимости активов и обязательств, обсуждаются ниже.

Оценки и допущения пересматриваются на постоянной основе. Изменения в бухгалтерских оценках признаются в том отчетном периоде, когда эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих затронутых периодах.

#### Ключевые бухгалтерские оценки и допущения

Значительные показатели неопределенности в применении учетной политики, которые оказывают наиболее значительное влияние на суммы, признанные в финансовой отчетности, можно резюмировать следующим образом:

#### Возмещение балансовой стоимости активов

Компания оценивает свои материальные активы (собственность, здания и оборудование) и нематериальные

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

разведочные и оценочные активы на наличие возможных признаков обесценения: существуют ли события или изменения обстоятельств, которые указывают на то, что балансовая стоимость активов не может быть возмещена, по крайней мере, на каждую отчетную дату. Такие показатели включают в себя изменения бизнес-планов Компании, изменения цен на сырье, доказательства физического ущерба для ресурсов нефти и газа, существенный пересмотр в расчетных извлекаемых объемах или увеличение сметных расходов для будущего развития.

Если низкие цены на нефть или природный газ сохраняются в течение длительного периода времени, Компании необходимо признать значительные убытки от обесценения. Оценка на предмет обесценения влечет за собой сравнение балансовой стоимости генерирующей единицы с ее возмещаемой суммой, то есть потребительской стоимостью. Потребительская стоимость обычно определяется на основе дисконтированных будущих чистых денежных потоков. О пределе того, является ли актив обесцененным и насколько он обесценен, влечет за собой оценку Руководством весьма неопределенных вопросов, таких как будущие цены на сырьевые товары, последствия инфляции на операционные расходы, ставки дисконтирования, производственные профили и перспективы региональных условий рыночных поставок и спроса на сырую нефть, природный газ и нефтепродукты.

### *Запасы нефти и газа*

Доказанные и вероятные запасы нефти и газа используются в единицах расчета производственного истощения, а также для определения сроков закрытия месторождения и анализа на предмет обесценения. Существуют многочисленные неопределенности, присущие оценке запасов нефти и газа. Предположения, которые действительны на момент оценки, могут значительно измениться при наличии новой информации. Изменения в прогнозных ценах на сырьевые товары, валютных курсах, производственных затратах или темпах восстановления могут изменить экономический статус резервов и, возможно, в конечном счете, привести к пересмотру запасов.

Компания делает оценки и предположения, касающиеся будущего. Полученные бухгалтерские оценки будут, по определению, редко совпадать с фактическими результатами. Подобные оценки и допущения постоянно анализируются и основываются на историческом опыте и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах.

### *Обязательства по ликвидации активов*

Расходы на охрану окружающей среды и рекультивацию, связанные с буровыми работами Компании, основаны на текущих правовых или конструктивных требованиях, технологиях, уровне цен и ожидаемых планах по рекультивации. Фактические расходы и отток денежных средств могут отличаться от оценок, вследствие изменений в законодательстве и нормативных актах, общественных ожиданий, цен, обнаружений и анализа территориальных условий и изменений в технологиях очистки.

### *Подходный налог*

Компания уплачивает налог на прибыль в различных юрисдикциях. Определение суммы налога на прибыль является предметом субъективного суждения во всем мире. Существует множество сделок и расчетов, по которым окончательное налоговое обязательство не определено. Компания признает обязательства по определению величины налога на основании оценок начисления дополнительных сумм налога. Если итоговый результат начисления налога отличается от сумм, которые были первоначально записаны, данные различия повлияют на текущие и отложенные налоговые активы и обязательства в том периоде, в котором они будут выявлены.

### *Другие важные области суждений*

Важные области критических суждений в применении учетной политики, которые оказывают наиболее значительное влияние на суммы, признанные в финансовой отчетности, можно резюмировать следующим образом:

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

### *Непрерывная деятельность*

Совет Директоров рассмотрел текущую деятельность Компании, позиции финансирования и прогнозируемые потребности в финансировании на период до двенадцати месяцев от даты утверждения консолидированной финансовой отчетности, для определения способности Компании принять принцип «непрерывности деятельности» при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014. Оценка способности Компании выполнить свою стратегию, чтобы удовлетворить свои будущие потребности в финансировании, включает в себя оценочное суждение.

### *Группы выбытия, предназначенные для продажи*

Классификация группы выбытия, удерживаемой для продажи, и прекращенная деятельность требуют, чтобы Компания классифицировала свои активы или группу выбытия, если их балансовая стоимость будет возмещена путем продажи (если вероятность таковой существует), а не посредством продолжающегося использования. Компания объявила о продаже 50% акций (плюс одна) в интересах дочерней компании, которая владеет казахстанским бизнесом. Активы и обязательства казахстанской компании были сгруппированы в консолидированном отчете о финансовом положении как «Активы группы выбытия, удерживаемые для продажи» и показаны как текущие активы, а «обязательства группы выбытия, предназначенные для продажи» были показаны как текущие обязательства. Продажа подлежит согласованию казахстанскими государственными органами, в том числе получение отказа от преимущественного приобретения (Примечание 36). Закрытие сделки состоится сразу же после получения всех утверждений. 31 октября 2014 года Компания заключила соглашение с SinoHan на продление предельного срока для завершения продажи на период в шесть месяцев - до 01 мая 2015.

### *Справедливая стоимость акций на основе компенсации и warrants*

Оценки и допущения в отношении справедливой стоимости акций на основе компенсации и warrants, а также соответствующее признание расходов подлежат неопределенности измерений. Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, по своей природе, подвергается неопределенности измерений.

### *Идентификация ЕГДС*

Единица, генерирующая денежные средства (ЕГДС), определяется как самая низшая группа интегрированных активов, которые генерируют идентифицируемые притоки денежных средств, не зависящих от притока денежных средств от других активов или групп активов. Распределение активов в ЕГДС требует значительных суждений и интерпретаций по отношению к интеграции между активами, существованию активных рынков, аналогичному воздействию рыночных рисков, общих инфраструктур и того, каким образом Руководство контролирует свои операции.

## **5 Прекращенная деятельность**

В декабре 2013 года Совет Директоров Компании формально решил завершить свою деятельность в Узбекистане; результаты деятельности были обозначены как «прекращенная деятельность» и показаны отдельно от продолжающихся операций в Казахстане, Таджикистане и Грузии. Результат от прекращенной деятельности можно резюмировать следующим образом:



# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
(табличные значения в тысячах долларов США)

	Год, закончившийся	
	31 декабря 2014	31 декабря 2013
Доход	-	2,263
Расход	(912)	(3,403)
Снижение справедливой рыночной стоимости	-	(7,010)
<b>Убыток до налогообложения</b>	<b>(912)</b>	<b>(8,150)</b>
Налог	-	1,054
<b>Убыток после налогообложения</b>	<b>(912)</b>	<b>(7,096)</b>
Денежные потоки от прекращенной деятельности:		
Чистые денежные средства, использованные в операционной деятельности	(2,019)	(2,095)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	-	(862)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	-	-
Чистые денежные средства в составе прекращенной деятельности	(2,019)	(2,957)

## 6 Сегментная отчетность

### Географические сегменты

Руководство определило операционные сегменты на основании отчетов, которые анализируются Исполнительными Директорами и используются для принятия стратегических решений. Отчеты, предоставляемые Исполнительным Директорам в отношении информации по сегментам, оцениваются в соответствии с настоящей консолидированной финансовой отчетностью. Активы и обязательства распределяются на основании операций сегмента, а для активов - на основе физического местоположения активов.

Исполнительные Директора рассматривают бизнес с преимущественно географической точки зрения, и в настоящее время Компания работает на двух географических рынках: Казахстан и Таджикистан. Компания прекратила свою деятельность в Узбекистане, и результаты по данному сегменту были показаны отдельно от остальных результатов Компании. Компания ранее работала по Контракту повышения производства месторождения Северный Уртабулак, который предоставил дополнительные права для увеличения объемов производства нефти из скважин данного месторождения.

В Казахстане, Компания добывает нефть и газ с месторождений Кызылой и Аккулка и проводит исследовательскую и оценочную деятельность на объекте Кул-Бас. В Таджикистане и Грузии, Компания в настоящее время проводит деятельность по разведке и оценке. До июня 2013 года в Таджикистане проводился небольшой объем производства, когда Компания вернула свои добывающие скважины государству как часть субподрядного контракта с Таджикистаном.

В Компании также действует корпоративный сегмент, в результате которого Компания приобрела ряд буровых установок и сопутствующего нефтегазового оборудования, которые используются в Казахстане и Таджикистане в соответствии с эксплуатационными требованиями.

Результаты по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, представляют:

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
(табличные значения в тысячах долларов США)

	Казахстан	Таджикистан	Грузия	Прочее и корпоративная деятельность	Продолж. деятельность	Узбекистан (1)
Продажи газа	8,191	-	-	-	8,191	-
Продажи нефти	18,920	-	-	-	18,920	-
Прочий доход	26	252	-	-	278	-
Прочий операционный доход	-	-	-	2,019	2,019	-
<b>Выручка сегмента и прочие доходы</b>	<b>27,137</b>	<b>252</b>	<b>-</b>	<b>2,019</b>	<b>29,408</b>	<b>-</b>
Меж-сегментный доход	-	-	-	(2,019)	(2,019)	-
<b>Выручка сегмента и прочие доходы от внешних покупателей</b>	<b>27,137</b>	<b>252</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>27,389</b>	<b>-</b>
(Убыток) / прибыль от совместно-контролируемой деятельности	(1,356)	-	-	-	(1,356)	-
<b>Прибыль / (убыток) до налогообложения</b>	<b>5,634</b>	<b>(1,486)</b>	<b>(9)</b>	<b>(19,149)</b>	<b>(15,010)</b>	<b>(912)</b>
Налогообложение	(51)	(96)	-	(316)	(463)	-
<b>Чистая прибыль / (убыток) за год</b>	<b>5,583</b>	<b>(1,582)</b>	<b>(9)</b>	<b>(19,465)</b>	<b>(15,473)</b>	<b>(912)</b>

(1) Прекращенная деятельность в 2013 году (Примечание 5).

В Казахстане основные продажи были проведены за счет 2 клиентов/заказчиков, представляющие более 10% от общей сегментной выручки Компании - 18,920,000 и 8,191,000 долларов США.

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

Затраты по займам (451 681 и 352 892 долларов США), понесенные в корпоративном сегменте в течение года, были капитализированы в Казахском и Таджикском сегментах соответственно.

Амортизация активов в корпоративном сегменте в течение года составила 113,515 долларов США. Результаты по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2013, представлены следующим образом:

	Казахстан	Таджикистан	Грузия	Прочее и корпор. деят-ть	Продолж. деят-ть	Узбекистан (1)
Продажи газа	10,930	-	-	-	10,930	-
Продажи нефти	24,980	550	-	-	25,530	-
Продажи нефтепродуктов	-	-	-	-	-	2,263
Прочий доход	208	258	-	19	485	-
Прочий операционный доход	-	-	-	2,970	2,970	-
<b>Выручка сегмента и прочие доходы</b>	<b>36,118</b>	<b>808</b>		<b>2,989</b>	<b>39,915</b>	<b>2,263</b>
Меж-сегментный доход	-	-	-	(2,970)	(2,970)	-
<b>Выручка сегмента и прочие доходы от внешних покупателей</b>	<b>36,118</b>	<b>808</b>		<b>19</b>	<b>36,945</b>	<b>2,263</b>
Прибыль от совместно-контролируемой деятельности	298	-	-	-	298	-
<b>Прибыль / (убыток) до налогообложения</b>	<b>4,639</b>	<b>6,996</b>		<b>(19,087)</b>	<b>(7,452)</b>	<b>(8,150)</b>
Налогообложение	(2,471)	(138)	-	(474)	(3,083)	1,054
<b>Чистая прибыль / (убыток) за год</b>	<b>2,168</b>	<b>6,858</b>		<b>(19,561)</b>	<b>(10,535)</b>	<b>(7,096)</b>

(1) Прекращенная деятельность в 2013 году (Примечание 5).

В Казахстане основные продажи были проведены за счет 2 клиентов/заказчиков, представляющие более 10% от общей сегментной выручки Компании - 24,980,000 и 10,930,000 долларов США.

Продажи в Таджикистане также представлены двумя основными клиентами. Данные продажи представляют более 10% от общей сегментной выручки - 385,000 и 165,070 долларов США.

Продажи в Узбекистане сохранились за одним заказчиком.

Затраты по займам (1,614,116 и 115,973 долларов США), понесенные в корпоративном сегменте в течение года, были капитализированы в Казахском и Таджикском сегментах соответственно.

Амортизация активов в корпоративном сегменте в течение года составила 345,441 доллар США.

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

Активы и обязательства по сегментам, а также капитальные затраты по состоянию на 31 декабря 2014, распределены следующим образом:

	Казахстан (1)	Таджикистан	Грузия	Узбекистан	Прочее и корпор.деят-ть	Группа
Итого активы	172,514	35,654	12,175	8	18,344	238,695
Итого обязательства	16,092	2,400	178	408	13,867	32,945
Денежные расходы на геологоразведку & оценочные активы; основные средства	19,28	4,212	2,297	-	272	26,069

(1) По активам группы выбытия, предназначенной для продажи, см. Примечание 19 (для более подробной информации).

	Казахстан	Таджикистан	Прочее и корпор.деят-ть	Продолж. деят-ть	Узбекистан (2)
Износ, истощение и амортизация	-	-	1,270	1,270	-

(2) Прекращенная деятельность в 2013 году (Примечание 5).

Обязательства Казахского и Таджикского секторов - кредиторская задолженность по отношению к разведочными оценочным активам (19,085 и 2,265,545 долларов США).

Общие активы и обязательства Таджикистана включают основные активы Корпорации Seven Stars Energy ("SSEC") (и ее дочерних предприятий), в которой Компания имеет 85% доли участия.

Активы и обязательства по сегментам, а также капитальные затраты по состоянию на 31 декабря 2013, представлены следующим образом:

	Казахстан (1)	Таджикистан	Узбекистан	Прочее и корпор.деят-ть	Консолид. деят-ть
Итого активы	156,325	32,998	73	45,222	234,618
Итого обязательства	21,433	2,346	1,517	6,729	32,025
Денежные расходы на геологоразведку & оценочные активы; основные средства	21,042	1,481	862	424	23,809

(1) По активам группы выбытия, предназначенной для продажи, см. Примечание 19 (для более подробной информации).

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
(табличные значения в тысячах долларов США)

	Казахстан	Таджикистан	Прочее и корпор.деят-ть	Продолж. деят-ть	Узбекистан (2)
Износ, истощение и амортизация	10,876	291	1,452	12,619	915

(2) Прекращенная деятельность в 2013 году (Примечание 5).

Обязательства Казахского и Таджикского секторов - редиторская задолженность по отношению к разведочными оценочным активам (96,263 и 700,800 долларов США). Всего активы и обязательства Таджикистана включают основные активы SSEC и ее дочерних компаний.

## 7 Продажи и другие операционные доходы

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2014	31 декабря 2013
Продажи газа	8,191	10,930
Продажи нефти	18,920	25,530
Прочий доход	278	485
<b>Доход от продолжающейся деятельности</b>	<b>27,389</b>	<b>36,945</b>

## 8 Административные расходы

Административные расходы	За год, закончившийся	
	31 декабря 2014	31 декабря 2013
Расходы на персонал	8,871	8,686
Командировочные расходы	2,278	3,145
Гонорары специалистов	2,348	2,768
Офисные расходы	1,989	1,974
Прочие административные расходы	2,161	2,130
	<b>17,647</b>	<b>18,703</b>

## 9 Затраты на реструктуризацию

01 декабря 2014 года Компания объявила о Программе по сокращению численности персонала и сокращению расходов (для всех ключевых общих и административных расходов). В то же время Компания объявила о намерении в кратчайшие сроки закрыть свои офисы в Дубае, Вашингтоне и Торонто. Расходы, связанные с данной Программой реструктуризации, были показаны в консолидированном отчете о совокупном доходе отдельно от административных расходов, чтобы обеспечить дополнительную информацию в отношении этих единовременных расходов. Затраты на реструктуризацию за год составили 2,585,000 долларов США (в 2013: нуль). По состоянию на 31 декабря 2014 года, Компания имеет резерв на расходы по реструктуризации в сумме 1,759,000 долларов США (в 2013: нуль), которая, как ожидается, будет завершена в течение одного года.

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

### 10 Выплаты на основе долевых инструментов.

Компания приняла Программу поощрения акциями, именуемую "2007 Долгосрочный План поощрения акциями", в соответствии с которой Компания может предоставить опционы любому Директору, сотруднику или консультанту Компании, или любой дочерней компании или Vazon Energy Limited (совместно именуемые "Поставщики услуг").

Максимальное количество обыкновенных акций, зарезервированных для выпуска в соответствии с Планом, равно 12% (2013: 12%) размещенных обыкновенных акций. Выполнение Плана контролируется Комитетом по кадрам и вознаграждениям, назначенным Советом Директоров. Опционы могут быть предоставлены в соответствии с рекомендациями вышеназванного комитета. Комитет по кадрам и вознаграждениям может определить график и срок предоставления права на вознаграждение, при условии, что опционы не должны иметь срок, превышающий десять лет. С учетом любого решения, принятого Комитетом, действие опционов может быть прекращено через три месяца после того, как держатель опциона перестает быть Провайдером услуг.

Цена исполнения опционов, предоставленных в соответствии с Планом, не может быть меньше, чем цена закрытия обыкновенных акций на основной фондовой бирже, где обыкновенные акции котируются на дату предоставленного опциона. План содержит положения о поправках, которые могут быть внесены Советом Директоров без одобрения акционеров; к поправкам по "внутренней деятельности" относятся изменения в положении «о наделении правами» или об «окончании/завершении таковых», и о прекращении Плана. План также предусматривает, что неиспользованные опционы будут немедленно наделены правом владения при «изменении контроля» (как указано в Плане). Опционы, предоставленные в соответствии с Планом, могут быть переданы только определенным лицам, связанным с владельцем опциона, с согласия Компании.

В соответствии с Планом, опционы переходят во владение тремя «траншами»: 1/3 – немедленно, 1/3 – после одного года, 1/3 – после двух лет. Данные опционы - сделки на основе долевых инструментов.

В следующей таблице перечислены неисполненные опционы по цене реализации по состоянию на 31 декабря 2014 года:

Цена исполнения опциона \$	Неисполненный опцион	Средневзвешенный оставшийся срок (в годах)	Реализуемые опционы	Средневзвешенный оставшийся срок (в годах)
CAD 0.66	120,000	0.04	120,000	0.04
CAD 0.71	60,000	0.09	60,000	0.09
CAD 0.74	330,000	3.73	220,000	3.73
CAD 0.80	210,000	4.01	100,000	3.98
CAD 0.88	4,785,000	2.32	4,785,000	2.32
CAD 1.60	3,738,000	0.80	3,738,000	0.8
CAD 1.72	240,000	1.22	240,000	1.22
USD 2.00	360,000	1.13	360,000	1.13
USD 2.10	3,182,400	0.27	3,182,400	0.27
USD 2.50	2,208,000	0.57	2,208,000	0.57
USD 2.75	129,000	0.31	129,000	0.31
<b>Итого:</b>	<b>15,362,400</b>	<b>1.24</b>	<b>15,142,400</b>	<b>1.20</b>

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
(табличные значения в тысячах долларов США)

Следующая таблица обобщает деятельность в соответствии с "2007 Долгосрочным Планом поощрения акциями".

	Количество опционов	Средневзвешенная цена исполнения \$
Неисполненные опционы на 01 января 2013	33,864,000	1.35
Предоставленные	420,000	0.73
Конфискованные	(85,000)	0.83
Исполненные / реализованные	-	-
С истекшим сроком действия	(491,600)	1.45
<b>Неисполненные опционы на 31 декабря 2013</b>	<b>33,707,400</b>	<b>1.35</b>
<b>Реализованные опционы на 31 декабря 2013</b>	<b>31,688,400</b>	<b>1.38</b>
Неисполненные опционы на 01 января 2014	33,707,400	1.35
Предоставленные	120,000	0.72
Конфискованные	(10,000)	0.88
Исполненные / реализованные	-	-
С истекшим сроком действия	(18,455,000)	1.15
<b>Неисполненные опционы на 31 декабря 2014</b>	<b>15,362,400</b>	<b>1.58</b>
<b>Реализованные опционы на 31 декабря 2014</b>	<b>15,142,400</b>	<b>1.59</b>

Справедливая стоимость грантов, основанных на выплатах по долевым инструментам, оценивается с помощью модели Блэка-Шоулза, с применением следующих предположений:

	31 декабря 2014	31 декабря 2013
Средневзвешенная справедливая стоимость	\$0.1876	\$0.2537
Безрисковая ставка	1.28%	1.41%
Предполагаемый срок	3.00 года	3.00 года
Изменчивость/волатильность	66%	64%
Дивиденды	0 (нуль)	0 (нуль)
Средневзвешенная цена опционов, выполненных за год	не прим.	не прим.

При оценке ожидаемой волатильности, Компания рассматривает историческую волатильность цены собственных акций за последний период, который соизмерим с ожидаемым сроком опциона.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
(табличные значения в тысячах долларов США)

## Варранты

В следующей таблице указана деятельность по варрантам за год, закончившийся 31 декабря 2014 и 31 декабря 2013.

	Количество варрантов	Средневз. цена исполнения опциона \$
Неисполненные опционы на 1 января 2013	2,254,538	2.39
Предоставленные	77,205	0.82
С истекшим сроком действия	(64,705)	0.98
<b>Неисполненные опционы на 31 декабря 2013</b>	<b>2,267,038</b>	<b>2.38</b>
<b>Реализованные опционы на 31 декабря 2013</b>	<b>2,267,038</b>	<b>2.38</b>
Находящиеся в обращении на 1 января 2014	2,267,038	2.38
С истекшим сроком действия	(177,038)	0.94
<b>Неисполненные опционы на 31 декабря 2014</b>	<b>2,090,000</b>	<b>2.50</b>
<b>Реализованные опционы на 31 декабря 2014</b>	<b>2,090,000</b>	<b>2.50</b>

Среди неисполненных и реализованных варрантов, 280,000 относится к предоставленным Сотрудникам Компании (данные на конец года).

Для варрантов не существует никаких условий достижения определенных показателей; все предоставленные варранты были выполнены. Варранты - это операции по платежам на основе долевых инструментов.

При оценке ожидаемой волатильности, Компания рассматривает историческую волатильность цены собственных акций за последний период, который соизмерим с ожидаемым сроком варранта.

В таблице ниже представлены неисполненные варранты по состоянию на 31 декабря 2014 (по цене исполнения).

Цена исполнения \$	Неисполнен. варранты	Средневзвешен. оставшийся срок (в годах)	Реализован. варранты	Средневзвешен. оставшийся срок (в годах)
2.50	2,090,000	2.44	2,090,000	2.44



# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
(табличные значения в тысячах долларов США)

## 11 Налогообложение

Tethys осуществляет свою деятельность на Каймановых островах, где не существует никакого налога на прибыль организаций. Компания также работает в других налоговых юрисдикциях, наиболее значимой из которых является Казахстан, где ставка налога составляет 20%.

Расходы по налогу на прибыль отличаются от ожидаемого резерва по налогу на прибыль по следующим причинам:

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2014	31 декабря 2013
Убыток до налога на прибыль от продолж. операций	(15,010)	(7,452)
Ставка налога на прибыль	20%	20%
<b>Ожидаемое восстановление налога на прибыль</b>	<b>(3,002)</b>	<b>(1,490)</b>
<i>Увеличение / (уменьшение) в результате:</i>		
Расходы, не принимаемые для целей налогообложения, за вычетом функциональной валюты валютного воздействия <sup>1</sup>	(3,804)	(110)
Изменения в налоговых оценках и влияние иностранной валюты на налогообложение <sup>1</sup>	2,353	1,409
Влияние эффективных налоговых ставок в других иностранных юрисдикциях	2,892	2,649
Убытки и не используемые/ признанные налоговые активы	2,024	625
	<b>463</b>	<b>3,083</b>
Текущий налог на прибыль	425	577
Отложенный налог на прибыль	38	2,506
	<b>463</b>	<b>3,083</b>

Примечание 1 – суммы, подверженные значительному влиянию 20% девальвации тенге в Казахстане (в феврале 2014).

Временные разницы, включающие чистые отложенные налоговые обязательства:

	31 декабря 2014	31 декабря 2013
	Основной капитал	-
Налоговые убытки	(258)	(322)
Прочее	-	-
<b>Чистый отложенный налог (актив) / обязательства</b>	<b>(258)</b>	<b>(322)</b>
<b>Обязательства группы выбытия (Примечание 19)</b>		
Основной капитал	7,249	5,322
Налоговые убытки	(3,034)	(887)
Прочее	348	249
<b>Чистый отложенный налог (актив) / обязательства</b>	<b>4,563</b>	<b>4,684</b>

Текущий и отложенный налог не применяется (не взимается) к капиталу и прочему совокупному доходу. Общий налог за год был отражен в отчете о совокупном доходе.

Отложенные налоговые активы признаются по перенесенным налоговым убыткам и другим вычитаемым временным разницам в той мере, что реализация соответствующей налоговой льготы по будущей налогооблагаемой прибыли является вероятной. Компания не зафиксировала отложенных налоговых активов в отношении следующих временных разниц:

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
(табличные значения в тысячах долларов США)

	31 декабря 2014	31 декабря 2013
Основной капитал	7,662	4,156
Налоговые убытки	3,248	5,094
Прочее	772	1,141
	11,682	10,391

Прибыль, полученная от дочерних компаний, составила 15.9 млн.долларов США по состоянию на 31 декабря 2014 (на 31 декабря 2013 - 30.3 млн.долларов). Компанией не было выполнено никаких действий по удержанию налогов, что будут выплачиваться по распределению доходов, и не предвидится, что они будут проведены в ближайшем будущем.

## 12 Убыток на акцию

	Убыток за год	Средневзвешенные акции (в тысячах)	Сумма за акцию \$
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2014</b>			
Убыток от продолжающихся операций, относящихся к держателям обыкновенных акций – Основной и дилютивный	(15,115)	320,555	(0.05)
Убыток от прекращенной деятельности для держателей обыкновенных акций – Основной и дилютивный	(912)	320,555	-
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2013</b>			
Убыток от продолжающихся операций, относящихся к держателям обыкновенных акций – Основной и дилютивный	(10,052)	287,253	(0.03)
Убыток от прекращенной деятельности для держателей обыкновенных акций – Основной и дилютивный	(7,096)	287,253	(0.02)

Основной убыток на акцию рассчитывается путем деления убытка, приходящегося на акционеров Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года. Информация за акцию рассчитывается путем корректировки средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении, для преобразования всех акций в обыкновенные акции. Потенциальные обыкновенные акции (включая опционы и варранты) в настоящее время обладают эффектом «антирастворения», и поэтому не существует никакой разницы между базовой и «разводненной» прибылью на акцию. Число потенциальных обыкновенных акций, исключенных из расчета, составляет 17,232,400 (2013 – 33,955,428).

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
(табличные значения в тысячах долларов США)

## 13 Нематериальные активы

	Узбекистан	Грузия	Таджикистан	Итого
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2013</b>				
Чистая балансовая стоимость на начало года	1,401	-	105,973	107,374
Надбавки/приращение	-	-	5,087	5,087
Субарендный договор с Таджикистаном – возмещение расходов (Примечание 14)	-	-	(53,519)	(53,519)
Перевод в "активы группы выбытия, удерживаемые для продажи" (Примечание 19)	-	-	(26,467)	(26,467)
Амортизация	(129)	-	-	(129)
Обесценение от прекращенной деятельности (Примечание 5)	(1,272)	-	-	(1,272)
<b>Чистая балансовая стоимость на конец года</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>31,074</b>	<b>31,074</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2013</b>				
Стоимость	-	-	31,074	31,074
Накопленная амортизация и обесценение	-	-	-	-
<b>Чистая балансовая стоимость</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>31,074</b>	<b>31,074</b>
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2014</b>				
Чистая балансовая стоимость на начало года	-	-	31,074	31,074
Надбавки/приращение	-	11,996	4,560	16,556
<b>Чистая балансовая стоимость на конец года</b>	<b>-</b>	<b>11,996</b>	<b>35,634</b>	<b>47,630</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2014</b>				
Стоимость	-	11,996	35,634	47,630
Накопленная амортизация и обесценение	-	-	-	-
<b>Чистая балансовая стоимость</b>	<b>-</b>	<b>11,996</b>	<b>35,634</b>	<b>47,630</b>

Затраты по займам в размере 352,892 долларов США (в 2013 –419,911 долларов) в течение года были капитализированы в разведочные и оценочные активы. Средневзвешенная процентная ставка по соответствующим кредитам и займам составляла 16% (2013 – 18%). Эффективная процентная ставка является выше номинального курса из-за стоимости соответствующих warrants (Примечание 21.2) и роялти (Примечание 21.3).

За год, закончившийся 31 декабря 2014, 2,176,619 долларов США (2013 –463,681 доллар) были капитализированы в расходы на персонал и выплаты на основе долевых инструментов.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
(табличные значения в тысячах долларов США)

## 14 Основные средства (собственность, здания, оборудование)

	Запасы нефти и газа	Нефтегазовое оборудование	Транспорт	Офисное и компьютерное оборудование	Итого
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2013</b>					
Чистая балансовая стоимость на начало года	101,167	18,385	604	941	121,097
Надбавки/приращение	20,739	6	335	318	21,398
Субарендный договор с Таджикистаном – возмещение расходов	(2,682)	-	(61)	(130)	(2,873)
Перевод в "активы группы выбытия, удерживаемые для продажи" (Примечание 19)	(104,770)	(2,503)	53	(490)	(107,710)
Выбытие	-	-	(119)	-	(119)
Обесценение от прекраще- ния (Примечание 5)	(4,124)	-	(53)	(19)	(4,196)
Амортизация	(11,839)	(1,279)	(578)	(373)	(14,069)
Субарендный договор с Таджикистаном - накопленная амортизация от продажи доли	1,509	-	57	80	1,646
Накопленная амортизация по утилизации	-	-	117	-	117
<b>Чистая балансовая стоимость на конец года</b>	-	<b>14,609</b>	<b>355</b>	<b>327</b>	<b>15,291</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2013</b>					
Стоимость	-	22,184	714	813	23,711
Накопленная амортизация и обесценение	-	(7,575)	(359)	(486)	(8,420)
<b>Чистая балансовая стоимость</b>	-	<b>14,609</b>	<b>355</b>	<b>327</b>	<b>15,291</b>
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2014</b>					
Чистая балансовая стоимость на начало года	-	14,609	355	327	15,291
Надбавки/приращение	-	-	68	258	326
Выбытие	-	-	(143)	(20)	(163)
Амортизация	-	(1,307)	(192)	(220)	(1,719)
Накопленная амортизация и обесценение	-	-	52	17	69
<b>Чистая балансовая стоимость на конец года</b>	-	<b>13,302</b>	<b>140</b>	<b>362</b>	<b>13,804</b>

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

<b>По состоянию на 31 декабря 2014</b>					
Стоимость	-	22,184	639	1,051	23,874
Накопленная амортизация и обесценение	-	(8,882)	(499)	(689)	(10,070)
<b>Чистая балансовая стоимость</b>		<b>13,302</b>	<b>140</b>	<b>362</b>	<b>804</b>

Затраты по займам в размере 246,504 долларов США в текущем году были капитализированы в добычу нефти и газа (в 2013 –1,310,178 долларов США). Запасы нефти и газа были классифицированы как “Активы группы выбытия, удерживаемые для продажи” (Примечание 19). Средневзвешенная процентная ставка по соответствующим заимствованиям составила 16%, (2013 - 18%). Эффективная процентная ставка является выше номинального курса из-за стоимости соответствующих варрантов (Примечание 21.2).

За год, закончившийся 31 декабря 2014, 1,172,732 долларов США (2012 –636,498 долларов) были капитализированы в запасы нефти и газа (от расходов на персонал и выплат на основе долевых инструментов в 2013 году).

Активы “Запасы нефти и газа” с чистой балансовой стоимостью в 19,334,689 долларов США были отданы в залог ТОО «Tethys Aral Gas» (“TAG”) в качестве обеспечения по займу банка (Примечание 21.1). Данные активы включены в “активы группы выбытия, удерживаемые для продажи” (Примечание 19).

18 июня 2013 года дочерняя компания «Kulob Petroleum Limited» (“Kulob”) заключила субарендное соглашение с дочерним предприятием «Total Exploration and Production» (“Total”) и Китайской национальной нефтегазовой корпорацией (“CNPC”), в результате чего каждый приобрел одну треть доли в Договоре о разделе продукции Kulob Bokhtar. Полученные денежные средства составили 63,404,444 долларов США. В рамках соглашения, был проведен обзор основополагающих геологоразведочных активов. В результате этого обзора, чистая балансовая стоимость - 1,226,548 долларов США, относящая к основным средствам, и 53,519,223 долларов США, относящиеся к нематериальным активам, были применены в отношении поступлений, с избыточными доходами, включенными в состав прибыли (8,213,691 долларов США).

### 15 Ограниченные денежные средства

#### Внеоборотные

	31 декабря 2014	31 декабря 2013
Ограниченные денежные средства	623	660

Указанные суммы включают депозит в размере 400,000 британских фунтов, размещенный в качестве залога по отношению к суммам, причитающимся Vazon Limited (Примечание 26).

#### Текущие

	31 декабря 2014	31 декабря 2013
Ограниченные денежные средства	116	475

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

Указанные суммы включают денежные средства, временно размещенные на депозитах в качестве обеспечения по корпоративным кредитным картам, и находятся на хранении в Министерстве Финансов в Дубае (срочные вклады в банках).

### 16 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2014	31 декабря 2013
<b>Текущие</b>		
Торговая дебиторская задолженность	-	84
Предоплата	209	481
Другие задолженности	385	695
Налог на добавленную стоимость к получению	40	98
	634	1,358
<b>Активы группы выбытия, удерживаемые для продажи (Примечание 19)</b>		
<b>Прочая дебиторская задолженность - долгосрочная</b>		
Авансы строительных подрядчиков	575	1,444
Налог на добавленную стоимость к получению	5,500	9,195
	6,075	10,639
<b>Текущие</b>		
Торговая дебиторская задолженность	1,540	2,203
Предоплата	533	917
Другие задолженности	1,127	865
Налог на добавленную стоимость к получению	2,304	-
	5,504	3,985

Внеоборотные авансы строительным подрядчикам относятся к поставщикам, которым были выплачены авансы за материалы и услуги по контрактам Аккулка и Кул-Бас.

Текущая торговая и прочая дебиторская задолженности являются необеспеченными и беспроцентными. Нормальные условия оплаты для Компании составляют 30 дней. Предоплата в основном связана с авансовыми выплатами по страхованию и другими корпоративными операционными расходами. В Компании отсутствует просроченная дебиторская задолженность свыше тридцати дней (на 31 декабря 2013 – нуль). Остальные классы дебиторской задолженности не содержат обесцененных активов.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
(табличные значения в тысячах долларов США)

## 17 Дебиторская задолженность по займу от совместно контролируемого предприятия

*Совместное предприятие – Aral Oil Terminal (Казахстан)*

16 февраля 2011 года Компания подписала Соглашение о создании совместного предприятия с «Olisol Investments Limited» на строительство и эксплуатацию железнодорожного нефтеналивного терминала в Казахстане через отдельное совместно-контролируемое юридическое лицо – ТОО «Aral Oil Terminal» («АОТ»). Терминал используется для доставки и продажи нефти для блока Аккулка. Помимо работ Компании по монтажу объектов нефтедобычи на месторождении Аккулка (для переработки нефти), проект по строительству Терминала будет способствовать деятельности Компании за счет значительного сокращения текущих операций по грузоперевозкам, а увеличение производства Компании будет проводиться за счет увеличения емкости хранилищ и расширения объектов для разгрузки / погрузки.

Следующие суммы представляют собой движения средств по кредитной задолженности:

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2014	31 декабря, 2013
Баланс на начало года	-	2,403
Часть прибыли	-	298
Финансовый доход от дебиторской задолженности по кредиту	-	175
Частичное погашение кредита	-	(200)
Перевод в "активы группы выбытия, удерживаемые для продажи" (Примечание 19)	-	(2,676)
<b>Остаток на конец года</b>	-	-
<b>Активы группы выбытия, удерживаемые для продажи (Примечание 19)</b>		-
Баланс на начало года	2,676	-
Часть прибыли	(1,356)	-
Финансовый доход от дебиторской задолженности по кредиту	180	-
Частичное погашение кредита	-	-
Перевод в "активы группы выбытия, удерживаемые для продажи" (Примечание 19)	-	-
<b>Остаток на конец года</b>	<b>1,500</b>	

Кредит выдан по ставке 10 процентов годовых, является необеспеченным и подлежит погашению по требованию.

## 18 Инвестиции в совместные предприятия

*Aral Oil Terminal (Казахстан)*

Как указано в Приложении 17, в 2011 году Компания заключила соглашение о совместном предприятии с «Olisol Investments Limited», по которому Компания имеет 50% долю в совместно-контролируемом предприятии - АОТ. По состоянию на 31 декабря 2014 года инвестиции в совместное предприятие составили 1,115,728 долларов США (в 2013 –1,115,728 долларов). Инвестиции в текущем году включены в активы группы выбытия, удерживаемые для продажи (Примечание 19). Компания классифицировала соглашение как совместное предприятие, в котором Компания имеет права на активы и обязательства, относящиеся к соглашению и учитываемые по методу долевого участия. Основной риск, с которыми сталкиваются «АОТ», - это зависимость от одного «клиента», т.к. в настоящее время Компания перерабатывает на объекте только нефть.

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

Основная финансовая информация по Аральскому Нефтяному Терминалу выглядит следующим образом:

	31 декабря 2014	31 декабря 2013
<b>Активы</b>		
Внеоборотные активы	7,463	10,794
Денежные средства и их эквиваленты	11	29
Текущие активы (за исключением денежных средств)	2,402	2,473
<b>Итого активы</b>	<b>9,876</b>	<b>13,296</b>
<b>Обязательства</b>		
Долгосрочные обязательства	464	567
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1,118	329
Текущие обязательства (за исключением кредиторской задолженности)	10,136	11,427
<b>Всего обязательств</b>	<b>11,718</b>	<b>12,323</b>
<b>Чистые (обязательства) / активы</b>	<b>(1,842)</b>	<b>973</b>
50% доля чистых (обязательств) / активов	(921)	487
Включая:		
Доля начального баланса акционерного капитала	487	189
Доля прибыли после налогообложения в текущем году	(1,356)	298
Пересчет иностранной валюты	(52)	-
	(921)	487

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2014	31 декабря 2013
Доход	1,581	5,534
Износ и амортизация	(877)	(590)
Прочие расходы	(2,663)	(2,303)
Процентные расходы	(936)	(1,234)
<b>(Убыток) / прибыль до налогообложения</b>	<b>(2,895)</b>	<b>1,407</b>
Налог	184	(810)
<b>(Убыток) / прибыль после налогообложения от продолжающихся операций и общий совокупный (убыток) / прибыль</b>	<b>(2,711)</b>	<b>597</b>
50% доля совместного предприятия (убыток) / прибыль после налогообложения	(1,356)	298

Чистая балансовая стоимость активов, включенных в "Внеоборотные активы", составила 4,282,419 долларов США и была отдана в залог совместным предприятием в качестве обеспечения по займу (Примечание 21.1).

### *Бохтарская Операционная Компания (Таджикистан)*

18 июня 2013 года дочерняя компания «Kulob Petroleum Limited» ("Kulob") заключила субарендное соглашение с дочерним предприятием «Total Exploration and Production» ("Total") и Китайской национальной нефтегазовой корпорацией ("CNPC"), в результате чего каждый приобрел одну треть доли в Договоре о разделе продукции Kulob - Bokhtar. Была создана операционная компания «Bokhtar Operating Company BV», которая совместно принадлежит трем партнерам. Компания классифицировала соглашение как совместное предприятие, в котором Компания имеет права на активы и обязательства, относящиеся к соглашению, и признает свои активы, обязательства и операции, в том числе долю совместно понесенных расходов, в соответствии с соответствующим МСФО.



# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
(табличные значения в тысячах долларов США)

## 19 Активы и обязательства группы выбытия, удерживаемые для продажи

01 ноября 2013 года Tethys объявили о продаже 50% Казахстанского Бизнеса «SinoHan Oil and Gas Investment Number 6 B.V.», части компании «HanHong Private Equity Management Company Limited» (Пекин, КНР), на основе фонда прямых инвестиций. Продажа подлежит согласованию казахстанскими государственными органами, в том числе отказу в преимущественной покупке (Примечание 36 закона Казахстана «О недрах и недропользовании»). Завершение сделки состоится сразу же после получения данных утверждений.

После того, как сделка по продаже будет завершена, Компания больше не будет контролировать и консолидировать бизнес Казахстана, но вместо этого будет осуществлять совместный контроль с SinoHan и вести учет (в рамках своего долевого участия) деятельности совместного предприятия посредством метода долевого участия.

Таблица ниже представляет дополнительную информацию в отношении активов и обязательств группы выбытия, удерживаемых для продажи.

	31 декабря 2014	31 декабря 2013
<b>Внеоборотные активы</b>		
Нематериальные активы	29,062	26,467
Основные средства	125,218	107,710
Ограниченные денежные средства	1,922	1,664
Предоплата и прочая дебиторская задолженность	6,075	10,639
Инвестиции в совместно контролируемые компании	1,116	1,116
	<b>163,393</b>	<b>147,596</b>
<b>Текущие активы</b>		
Товарно-материальные запасы	1,358	1,446
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5,506	3,985
Дебиторская задолженность по займу от совместно контролируемого предприятия	1,500	2,676
Денежные средства и их эквиваленты	757	622
	<b>9,121</b>	<b>8,729</b>
<b>Итого активы</b>	<b>172,514</b>	<b>156,325</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Финансовые обязательства - заемные средства	2,220	5,171
Отложенное налогообложение	4,563	4,684
Торговая и прочая кредиторская задолженность	206	263
Обязательства по выбытию активов	948	795
	<b>7,937</b>	<b>10,913</b>
<b>Текущие обязательства</b>		
Финансовые обязательства - заемные средства	2,651	3,776
Торговая и прочая кредиторская задолженность	5,504	6,744
	<b>8,155</b>	<b>10,520</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>16,092</b>	<b>21,433</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>156,422</b>	<b>134,892</b>

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
(табличные значения в тысячах долларов США)

## 20 Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2014	31 декабря 2013
Денежные средства в банках и в кассе	3,112	5,572
Краткосрочные депозиты	-	19,537
	3,112	25,109

Денежные средства на банковских счетах начисляют проценты по плавающим ставкам на основе ежедневных банковских ставок по депозитам. Краткосрочные депозиты размещаются на различные сроки, от одного дня до трех месяцев, в зависимости от потребностей Компании в денежных средствах, и начисляют проценты по соответствующим ставкам краткосрочных депозитов.

## 21 Финансовые обязательства

### 21.1 Кредиты и займы

	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	31 декабря 2014	31 декабря 2013
<b>Текущие</b>				
Эскроу-кредит	Libor + 1% п.г.	2015	3,901	-
Кредиты на буровые установки	14.76% п.г.	2017	1,238	-
Кредиты на буровые установки – вариант А	19.9% п.г.	2014	-	3,538
Кредиты на буровые установки – вариант В	19.5% п.г.	2014	5,139	4,965
			5,489	-
<b>Внеоборотные</b>			5,489	4,965
Кредиты на буровые установки	14.76% п.г.	2017		
<b>Обязательства группы выбытия (Примечание 19)</b>			2,651	3,776
<b>Текущие</b>				
Кредит в Казахстане	14.0% п.г.-15.9% п.г.	2014	2,220	5,171
<b>Внеоборотные</b>			4,871	8,947

Справедливая стоимость финансовых обязательств, удерживаемых по амортизированной стоимости, приблизительно равна балансовой стоимости.

#### Эскроу-кредит

09 июля 2014 года Компания заключила кредитное соглашение с «SinoHan Oil and Gas Investment Number 6 BV», где SinoHan согласилась на досрочное освобождение от депозита условного депонирования, открытого в рамках сделки по продаже (см. Примечание 19). По кредиту начисляются проценты по ставке 1 месяц ЛИБОР (в долларах США) плюс 1% годовых. По завершении сделки по продаже с SinoHan, сумма кредита не подлежит погашению и будет вычтена из вознаграждения Компании по Договору купли-продажи. Если Стороны взаимно соглашаются прервать транзакцию или не завершить ее до оговоренной даты, кредит подлежит погашению с предварительным уведомлением за 10 дней или, в противном случае, будет начислен процент - 15% годовых.

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

### *Кредиты на буровые установки*

13 февраля 2014 года Компания заключила новый Договор о кредитовании для получения 12 млн. долларов США. Обеспечением по кредиту являются акции заемщика, дочернего предприятия Компании, которое в свою очередь владеет двумя буровыми установками и прочим оборудованием. 31 декабря 2014 года в рамках соглашения были получены кредиты с номинальной стоимостью 4.665 млн. долларов США и 2.026 млн. британских фунтов.

Кредиты были получены на следующих условиях: первоначальный платёж (34 равных ежемесячных платежа, включая проценты и капитал) плюс единовременный платеж половины основной суммы кредита на дату погашения.

Данные кредиты проводятся по амортизированной стоимости с выплатой процентов в размере 12% годовых и эффективной процентной ставкой 14,76% годовых.

Предыдущие кредиты на буровые установки были полностью погашены в феврале 2014. В связи с данными кредитами были выданы варранты на приобретение обыкновенных акций Компании. Подробная информация о данных варрантах указана в Приложении 21.2.

### *Кредиты в Казахстане*

29 июня 2012 года Компания объявила об обеспечении кредитной линии в казахстанском банке для финансирования капитальных затрат в Казахстане ("Банковская кредитная линия"). Остаток кредита был включен в обязательства группы выбытия, удерживаемые для продажи (для получения подробной информации, см. Приложение 19).

Банковская кредитная линия была оформлена (с согласия Компании) ТОО «Eurasia Gas Group», партнером Компании по совместному предприятию – ТОО «Aral Oil Terminal» ("АОТ"); в результате чего ТОО «Eurasia Gas Group», с согласия Компании, начали использование средств по кредиту и перечислили средства дочерней компании - Tethys Aral Gas ("ТАГ"). Срок действия кредитной линии - 4 года, в зависимости от требований Компании; размер процентной ставки - 12% -15% в год на оставшиеся суммы.

В январе 2013 года казахстанская кредитная линия была закрыта и заменена на соглашение, по которому средства были предоставлены Компании и погашены за счет нефтяных доходов. Условия соглашения остались принципиально те же (т.е. погашение основной суммы должно быть завершено в апреле 2016 года посредством ежемесячных погашений основной суммы и процентов) и затем, в соответствии с МСФО, авансированные суммы рассматривались в качестве займа.

По состоянию на 31 декабря 2014 года, 1.935 млрд. тенге (12.9 млн. долларов США) были переданы Компании по кредитному договору, с оставшимся сроком погашения в течение 3 лет и ежемесячными выплатами основной суммы и процентов (по средневзвешенной эффективной процентной ставке - 14.99%).

В случае если добыча нефти будет приостановлена более чем на 30 дней, сумма задолженности подлежит погашению ТОО «Eurasia Gas Group» в течение 30 дней с момента получения уведомления о возврате средств.

Некоторые активы по запасам нефти и газа были заложены ТАГ и АОТ в качестве обеспечения по вышеупомянутой кредитной банковской линии.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
(табличные значения в тысячах долларов США)

## 21.2 Производные финансовые инструменты - warrants

	31 декабря 2014	31 декабря 2013
Баланс на начало года	17	523
Выпущено в течение года	-	461
Исполнено / реализовано	-	(137)
Прибыль от переоценки по справедливой стоимости	(17)	(830)
<b>Баланс на конец года</b>	<b>-</b>	<b>17</b>

Ответственность по варрантам представляет собой финансовую ответственность, относящуюся к сертификату акции на предъявителя, где акции выражены в валюте, не являющейся функциональной валютой Компании. Данные варранты были выпущены в связи с двумя кредитами на буровые установки, описанными в Приложении 21.1.

Так как варранты номинированы в иностранной валюте, у владельца есть возможность/опция обменять варрант, деноминированный в иностранной валюте, на фиксированное количество акций в функциональной валюте. Эта опция является производным финансовым инструментом, первоначально признается по справедливой стоимости и впоследствии оценивается по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Справедливая стоимость обязательства определяется с использованием модели Блэка-Шоулза, через следующие усредненные допущения:

	31 декабря 2014	31 декабря 2013
Средневзвешенная справедливая стоимость	не прим.	\$0.04
Безрисковая ставка	не прим.	0.93%
Предполагаемый срок	не прим.	0.4 года
Волатильность	не прим.	51.9%
Дивиденды	не прим.	0 (нуль)

В следующей таблице приведены данные по варрантам за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 31 декабря 2013:

	Количество варрантов	Средневзвешенная цена исполнения \$
Находящиеся в обращении на 1 января 2013	5,775,000	0.81
Предоставленные	1,819,051	0.78
Исполненные / реализованные	(850,000)	0.63
С истекшим сроком действия	(2,619,051)	0.86
<b>Находящиеся в обращении на 31 декабря 2013</b>	<b>4,125,000</b>	<b>0.81</b>
<b>Реализуемые на 31 декабря 2013</b>	<b>4,125,000</b>	<b>0.81</b>
Находящиеся в обращении на 1 января 2014	4,125,000	0.81
С истекшим сроком действия	(4,125,000)	0.81
<b>Находящиеся в обращении на 31 декабря 2014</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Реализуемые на 31 декабря 2014</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

Для варрантов не существует никаких условий достижения определенных показателей; все предоставленные варранты были выполнены. Варранты - это операции по платежам на основе долевых инструментов.

При оценке ожидаемой волатильности, Компания рассматривает историческую волатильность цены собственных акций за последний период, который соизмерим с ожидаемым сроком варранта.

### 21.3 Финансовые расходы / (доходы)

Чистая стоимость финансирования / (доход) включает:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Финансовые расходы	1,450	1,676
Финансовые доходы	(203)	(216)
	1,247	1,460

### 22 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2014	31 декабря 2013
<b>Текущие</b>		
Торговая кредиторская задолженность	623	1,637
Начисления	3,266	1,569
Прочие кредиторы	213	240
Дивиденды к оплате (неконтрольный пакет акций)	-	1,500
	4,102	4,946
<b>Обязательства группы выбытия, удерживаемые для продажи (Примечание 19)</b>		
<b>Текущие</b>		
Торговая кредиторская задолженность	2,447	1,774
Начисления	2,162	3,488
Прочие кредиторы	895	1,482
	5,504	6,744
<b>Внеоборотные</b>		
Прочая внеоборотная кредиторская задолженность	206	263
	206	263

Торговая кредиторская задолженность является беспроцентной и, как правило, уплачивается в течение 30 дневного срока. Начисления представляют собой сборы, подлежащие уплате буровым подрядчикам в Узбекистане, и оплату профессиональных услуг.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
(табличные значения в тысячах долларов США)

## 23 Обязательства по выбытию активов

	31 декабря 2014	31 декабря 2013
На 1 января	-	524
Дополнительные понесенные обязательства	-	112
Изменения в оценке денежных потоков	-	616
Погашенные обязательства	-	(503)
"Раскручивание" ставки дисконтирования в связи с истечением времени	-	46
Перевод в "обязательства группы выбытия, удерживаемые для продажи"	-	(795)
	-	-
<b>Обязательства группы выбытия, удерживаемые для продажи (Примечание 19)</b>		
На 1 января	795	-
Дополнительные понесенные обязательства	87	-
"Раскручивание" ставки дисконтирования в связи с истечением времени	66	-
	<b>948</b>	<b>-</b>

Компания предусматривает расходы будущих периодов на вывод из эксплуатации нефтяных и газовых производственных объектов и трубопроводов на дисконтной основе. Эти расходы, как ожидается, будут понесены в период между 2015 и 2022 годами. Данное положение было оценено с использованием существующих технологий в текущих ценах, увеличенных на 5.4% (2013 – 5.4%) и с дисконтированием на 7.4% (2013 – 7.4%). Период эффективного использования и сроки выбытия активов зависят от государственного законодательства, цен на сырьевые товары и будущих производственных профилей проекта. Кроме того, предполагаемый отток денежных средств подлежит инфляционному и / или дефляционному давлению в стоимости предоставления услуг третьей стороной. Недисконтированная сумма ответственности на 31 декабря 2014 года составила 1,520,737 долларо США (в 2013 – 1,334,057 долларов).

## 24 Капитал и резервы

### Уставный капитал и эмиссионный доход

	31 декабря 2014 Количество	31 декабря 2013 Количество
<b>Уставный</b>		
Обыкновенные акции с номинальной стоимостью \$0.10 за каждую	700,000,000	700,000,000
Привилегированные акции с номинальной стоимостью \$0.10 за каждую	50,000,000	50,000,000

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
(табличные значения в тысячах долларов США)

Обыкновенный капитал, Уставный капитал Распределенный и полностью оплаченный	Количество	Акционерный капитал	Эмиссионный доход
<b>На 01 января 2013</b>	286,707,744	28,671	306,725
Выпущено в течение года в связи с исполнением опционов	850,000	85	570
Стоимость выпуска акций	-	-	-
<b>На 31 декабря 2013</b>	<b>287,557,744</b>	<b>28,756</b>	<b>307,295</b>
<b>На 01 января 2014</b>			
Выпущено в течение года - приобретение в Грузии	12,000,000	1,200	4,550
Выпущено в течение года - частное размещение	36,894,923	3,689	11,258
Затраты на выпуск акций	-	-	(1,379)
<b>На 31 декабря 2014</b>	<b>336,452,667</b>	<b>33,645</b>	<b>321,724</b>

9 июля 2013 года Компания выпустила 12,000,000 акций в связи с предполагаемым приобретением определенных грузинских активов. Эти акции были проведены как «условно депонированный документ», в ожидании согласия правительства Грузии на их приобретение, которое было получено 02 января 2014 года. Хотя эти акции были выпущены 31 декабря 2013 года, они не были признаны в качестве собственного капитала Компании на эту дату в соответствии с требованиями/условиями по выпуску акций; данные условия были выполнены лишь 2 января 2014 года, и с того момента акции были показаны как «Капитал Компании».

14 мая 2014 года Компания объявила о заключении Соглашения на 13 млн. долларов США с новыми и существующими инвесторами ("Размещение") и согласилась добавить 2 млн. долларов путем прямой подписки ("Прямая подписка"). «Прямая подписка» и «размещение» совместно именуется как "Публичный выпуск новых акций".

Публичный выпуск новых акций проводился 2 траншами. 17,105,764 обыкновенных акций были выпущены в "Первом транше" с общей валовой выручкой в 6.95 млн. долларов США. 19,789,159 обыкновенных акций были выпущены "Вторым траншем" с общей валовой выручкой в 8.05 млн. долларов США. Выпуск акций был завершен в июне 2014 года с общей валовой прибылью в 15 млн. долларов США.

По состоянию на 31 декабря 2014 года, 40,374,320 (на 31 декабря 2013г. – 34,388,129) обыкновенных акций были зарезервированы в соответствии с Долгосрочным Планом поощрения акциями и варрантами, предоставленными Компанией. Подробная информация об опционах и варрантах приведена в Приложении 10.

Привилегированные акции имеют права, изложенные в Меморандуме и Уставе Компании, утвержденных на Ежегодном Общем Собрании Акционеров от 24 апреля 2008 года. Основные положения, относящиеся к привилегированным акциям, приведены ниже:

- Могут быть изданы в одной или более сериях;
- Имеют право на любые дивиденды (в отличие от обыкновенных акций);
- Наделяют их обладателей правом прекращения деятельности Компании (в отличие от обыкновенных акций);
- Имеют иные права, привилегии и условия (в том числе право голоса), которые Правление может определить до первого распределения любой серии привилегированных акций; при условии, что, если серия привилегированных акций не имеет или имеет ограниченное право голоса, она должна быть обозначена таковой Правлением.

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

В настоящее время в Компании нет привилегированных акций в обращении (в 2013 году – также отсутствуют).

### Прочие резервы

Прочие резервы включают в себя резервы по опционам и варрантам, как изложено в отчете об изменениях в капитале. Резервы по опционам и варрантам относятся к опционам и варрантам, выданным работникам в соответствии с Долгосрочным Планом поощрения акциями и варрантами (см. Приложение 11).

## 25 Неконтрольная доля участия

Таблица ниже резюмирует информацию, относящуюся к дочерним предприятиям, в которых существует неконтрольная доля участия, до каких-либо групповых исключений. В каждом случае неконтрольная доля участия составляет 15%.

31 декабря 2014	Seven Stars Energy Corporation	Tethys Services Tajikistan Limited	Kulob Petroleum Limited
Внеоборотные активы	-	2	24,023
Текущие активы	36,278	51	11,064
Долгосрочные обязательства	-	-	-
Текущие обязательства	(3,272)	(1,160)	(38,434)
<b>Чистые активы</b>	<b>33,006</b>	<b>(1,107)</b>	<b>(3,347)</b>
Доход	-	295	-
Прибыль / (убыток) после налогообложения	(1,444)	(696)	(343)
Остаток денежных средств на начало года	1,503	459	262
Остаток денежных средств на конец года	-	19	262

В течение 2014 года Tethys Services Tajikistan Limited и Kulob Petroleum Limited проводили отток денежных средств в отношении эксплуатационных расходов, капитализирующих разведку / оценку и покупку материальных активов, и получали приток денежных средств в форме финансирования от Компании Tethys.

31 декабря 2013	Seven Stars Energy Corporation	Tethys Services Tajikistan Limited	Kulob Petroleum Limited
Внеоборотные активы	-	-	19,826
Текущие активы	36,920	594	13,178
Долгосрочные обязательства	(957)	-	-
Текущие обязательства	(1,513)	(868)	(36,006)
<b>Чистые активы</b>	<b>34,450</b>	<b>(274)</b>	<b>(3,002)</b>
Доход	-	258	550
Прибыль / (убыток) после налогообложения	(7,473)	(414)	4,538
Остаток денежных средств на начало года	-	106	21
Остаток денежных средств на конец года	1,503	459	262



# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(табличные значения в тысячах долларов США)

На протяжении 2013 года Tethys Services Tajikistan Limited и Kulob Petroleum Limited проводили отток денежных средств в отношении эксплуатационных расходов, капитализирующих разведку / оценку и покупку материальных активов, и получали приток денежных средств в форме финансирования от Компании Tethys, а в случае Kulob Petroleum Limited - от продажи нефти.

Kulob Petroleum Limited получили 63,404,444 долларов США по субарендному договору в рамках своей доли (Примечание 14), которые, в конечном итоге, были переведены его материнской компании - Tethys Petroleum Limited.

Seven Stars Energy Corporation также получили (по субарендному договору) 10,000,000 долларов США наличными от компаний Tethys на выплату дивидендов, из которых 8,500,000 долларов США были уплачены в течение года, а 1,500,000 долларов – в 1 квартале 2014 года.

Tethys Services Tajikistan Limited также получили приток денежных средств от работ по подключению и консервации объектов, проводимых от лица СП-партнёров в отношении Таджикского субарендного договора.

### 26 Сделки с ассоциированными сторонами

Перечень инвестиций в дочерние компании (включая название, размер доли участия, характера бизнеса, страна проведения деятельности и страна регистрации) представлен ниже:

Дочерняя компания	Доля участия	Характер бизнеса	Страна регистрации	Страна проведения деят-ти
Tethys Kazakhstan SA	100%	Холдинговая компания	Бельгия	Бельгия
Transcontinental Oil Transportation SPRL	100%	Холдинговая компания	Бельгия	Бельгия
Seven Stars Energy Corporation	5%	Холдинговая компания	БВО	Таджикистан
Tethys Uzbekistan Limited	100%	Холдинговая компания	Каймановы Острова	Узбекистан
Chegara Production Limited	100%	В процессе ликвидации	Каймановы Острова	Узбекистан
TransOxiana Petroleum Limited	100%	В процессе ликвидации	Каймановы Острова	бездействующий
Tethys Production Uzbekistan Limited	100%	Не активна	Каймановы Острова	Узбекистан
Tethys Tajikistan Limited	100%	Холдинговая компания	Каймановы Острова	Таджикистан
Imperial Oilfield Services Limited	100%	Владелец буровых установок	Каймановы Острова	Каймановы Острова
South Caucasus Petroleum Corporation	100%	Холдинговая компания	Каймановы Острова	Грузия
Trialeti Petroleum limited	100%	Держатель лицензии в Грузии	Каймановы Острова	бездействующий
Lisi Petroleum Limited	100%	Держатель лицензии в Грузии	Каймановы Острова	бездействующий
Saguramo Petroleum Limited	100%	Держатель лицензии в Грузии	Каймановы Острова	бездействующий
Kulob Petroleum Limited	85%	Держатель лицензии в Таджикистане	Каймановы Острова	Таджикистан
Resilient Petroleum Limited	100%	Холдинговая компания	Каймановы Острова	бездействующий
Baker Hughes (Cyprus) Limited	100%	Прекращенная деятельность	Кипр	Узбекистан
Tethyda Limited	100%	Финансовая компания	Кипр	Кипр
Tethys Services Georgia limited	100%	Управляющая компания	Грузия	Грузия
Tethys Services Guernsey Limited	100%	Сервисная компания	Гернси	Гернси
TOO Tethys Aral Gas	100%	Нефтегазовая компания	Казахстан	Казахстан
TOO Kul-Bas	100%	Компания по геологоразведке	Казахстан	Казахстан
TOO Tethys Services Kazakhstan	100%	Сервисная компания	Казахстан	Казахстан
Asia Oilfield Equipment BV	100%	Компания, занимающаяся арендой оборудования	Нидерланды	Казахстан
Tethys Services Tajikistan Limited	85%	В процессе ликвидации	Таджикистан	Таджикистан
Tethys Services Limited	100%	Сервисная компания	Великобритания	Великобритания
Tethys Petroleum Incorporated	100%	Сервисная компания	США	США
Tethys Afghanistan Incorporated	100%	Не активна	США	бездействующий

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
(табличные значения в тысячах долларов США)

## Совместно контролируемые предприятия

Aral Oil Terminal	50%	Нефтеналивной терминал	Казахстан	Казахстан
Bokhtar Operating Company BV	28.33%	Совместная операционная компания	Нидерланды	Таджикистан

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

### *Vazon Energy Limited*

«Vazon Energy Limited» ("Vazon") - Корпорация, учрежденная в соответствии с законодательством Гернси. Бывшим Исполнительным Председателем и Президентом Компании является Д-р Дэвид Робсон - единственный владелец и Управляющий Директор.

27 июня 2007 года Tethys и Vazon заключили Договор об оказании услуг по управлению Компанией со стороны Г-на Робсона и сотрудников его корпорации. Общая стоимость услуг, оказываемых Vazon Компании Tethys за год, заканчивающийся 31 декабря 2014, составила 1,369,307 долларов США (в 2013 –1,341,648 долларов).

17 июня 2013 года Компания открыла депозит в размере 400,000 британских фунтов в качестве обеспечения сумм по Договору оказания услуг по управлению Компанией Vazon. Депозит является внеоборотным и ограниченным (Примечание 15).

4 ноября 2014 года Vazon представили уведомление о расторжении вышеназванного Договора (за один год).

### *Oilfield Production Consultants*

Директором компаний «Oilfield Production Consultants (OPC) Limited», ООО «Oilfield Production Consultants (OPC) Asia» и ООО «Oilfield Production Consultants USA» (совместно именуемые как "OPC") являлся Г-н Пьер Джонсон, который сложил с себя обязанности Директора 17 ноября 2014 года. Общее вознаграждение от компаний за год, закончившийся 31 декабря 2014, составило 55,887 долларов США (в 2013 –133,304 долларов). Данное вознаграждение составило значительно меньше, чем 1% от оборота OPC. OPC участвовали в финансировании кредита (2014 год), описанного в Приложении 21.1, предоставив Компании аванс в размере 400,000 долларов США. По состоянию на 31 декабря 2014 баланс Компании, благодаря средствам OPC, составил 349,774 долларов США.

### *Операции со связанными сторонами по ключевому управленческому персоналу*

Два сотрудника Компании участвовали в финансировании кредитов (2011), по которым они получили 75,000 и 232,620 варрантов по справедливой стоимости 6,143 и 21,983 долларов США. Полученные займы составили 150,000 долларов США и 300,000 британских фунтов и были предоставлены на условиях продления срока их действия по истечению одного года (на тех же условиях), за исключением изначально выпущенных варрантов (без какого-либо продления). После пролонгации кредита, было перевыпущено 75,000 и 232,620 варрантов по справедливой стоимости 2,940 и 25,891 долларов США. Данные кредиты были погашены в полном объеме в феврале 2014 года, а срок действия варрантов истек в мае-июне 2014 года.

Попсол Халилзад (Khalilzad) являлся Неисполнительным Директором Компании до даты своей отставки – 06 ноября 2014. Его компания, «Khalilzad Associates», оказывала консультационные услуги в отношении развития бизнеса. Общий доход компании от предоставленных услуг составил 45,000 долларов США за период, закончившийся 31 декабря 2014 (в 2013 –65,502 долларов США).

Д-р Дэвид Робсон, бывший Исполнительный Председатель Правления и Президент, привлек к работе в Компании близких родственников, трудоустроенных на стандартных условиях.

Три Неисполнительных Директора и один Исполнительный Директор Компании участвовали в финансировании кредитов на буровые установки (2014), описанных в Приложении 21, на тех же условиях, что и другие участники. Кроме того, трем сотрудникам Компании были выданы беспроцентные ссуды. Суммы, выданные в течение периода, и сальдо на конец периода приведены в таблице ниже:

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
(табличные значения в тысячах долларов США)

	За год, закончившийся		Остаток средств на	
	31 декабря 2014	31 декабря 2013	31 декабря 2014	31 декабря 2013
<b>Займы, выданные Компании</b>				
Неисполнительный Директор (в отставке)	200	-	175	-
Неисполнительный Директор	150	-	131	-
Неисполнительный Директор (в отставке)	100	-	82	-
Исполнительный Директор (в отставке)	167	-	139	-
<b>Суммы, выданные Компанией:</b>				
Сотрудник Компании	40	54	26	27
Сотрудник Компании	78	76	65	45
Сотрудник Компании	68	50	23	17

## Вознаграждение ключевого управленческого персонала

Ключевой управленческий персонал включает: двенадцать Вице-Президентов, четыре Исполнительных Директора и Неисполнительные Директора, работающие в течение года. Вознаграждения ключевого управленческого персонала Компании изложены ниже в совокупности:

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2014	31 декабря 2013
Заработная плата и краткосрочные выплаты сотрудникам	5,698	5,583
Выплаты на основе акций	139	582
	5,837	6,165

Операции с аффилированными компаниями или иными связанными сторонами, включая управление филиалами, отражаются по их обменной стоимости.

## 27 Изменения в оборотном капитале

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2014	31 декабря 2013
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(798)	6,345
Товарно-материальные запасы	88	2,045
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(2,083)	(3,285)
<b>Изменения в оборотном капитале</b>	<b>(2,793)</b>	<b>5,105</b>
Безналичные операции	2,689	(2,128)
<b>Чистые изменения в оборотном капитале</b>	<b>(104)</b>	<b>2,977</b>

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

Чистые изменения в оборотном капитале классифицируются в консолидированном отчете о движении денежных средств, как указано ниже:

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2014	31 декабря 2013
Основная деятельность	(389)	2,807
Инвестиционная деятельность	285	170
<b>Сальдо</b>	<b>(104)</b>	<b>2,977</b>

### 28 Обязательства и непредвиденные расходы

Компания участвует в разрешении претензий и исков, возникающих в ходе деятельности Компании, и является предметом различных правовых действий и воздействий, в том числе налоговых позиций, принятых Компанией. Хотя не возможно с уверенностью предсказать результаты данных претензий, Компания не ожидает от них негативного влияния на свое финансовое положение, денежные потоки или результаты деятельности. Если неблагоприятный исход все же происходит, существует значительная вероятность негативного влияния на консолидированную чистую прибыль или убытки Компании в том периоде, в котором определен результат. Начисленные расходы по судебным разбирательствам, претензиям и оценкам признаются тогда, когда Компания определяет, что убыток будет значительным, и сумма может быть предварительно оценена. Компания считает, что на случай подобных юридических претензий, она имеет достаточные резервы. Являясь приемлемыми для Компании, некоторые из данных позиций, в том числе неопределенные налоговые позиции, не могут быть поддержаны должным образом.

#### Казахстан

Налоговая среда в Республике Казахстан подвержена изменениям, непоследовательному применению, толкованию и исполнению, и в частности, существующие контракты на недропользование находятся под пристальным вниманием налоговых и иных органов. Это может привести к неблагоприятным изменениям налоговых позиций Компании. Несоблюдение закона и правил, интерпретированных Казахстанскими органами власти, может привести к возникновению дополнительных налогов, штрафов и пени. Налоговое законодательство и налоговая практика Казахстана находятся в состоянии непрерывного развития и, следовательно, являются предметом различных интерпретаций и частых изменений, которые могут иметь обратную силу. Налоговые периоды остаются открытыми для обратной проверки налоговыми органами в течение пяти лет. Руководство Компании считает, что его интерпретация/понимание соответствующего законодательства является правильной, а налоговые, валютные и таможенные позиции Компании стабильны.

01 ноября 2013 года Tethys объявили о продаже 50% акций своих казахстанских предприятий. Активы и обязательства Казахстанского бизнеса были показаны в счетах группы выбытия, удерживаемых для продажи (Примечание 19). К обязательствам и непредвиденным расходам казахстанского бизнеса относятся:

#### Контракт на эксплуатацию месторождения Аккулка

23 декабря 2009 года Компания и Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан ("MEMR") подписали Контракт на эксплуатацию месторождения Аккулка, предоставив Компании эксклюзивные права на производство газа из блока Аккулка в течение девяти лет. Являясь условной при запуске коммерческого производства на месторождении Аккулка, сумма в 2,698,531 доллар США будет выплачена Казахстанскому Правительству в качестве возмещение исторических затрат, ранее понесенных Правительством в отношении договорной территории по контракту Аккулка.

Рабочая программа на период с 01 октября 2012 по 01 октября 2015 была согласована на общую сумму 4,421,300

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

долларов США, которая включает в себя обязательства на период с 1 октября 2014 по 1 октября 2015 на сумму 1,172,500 долларов США. По состоянию на 31 декабря 2014 года все обязательства по периодам до 01 октября 2015 года были выполнены. Планируется поглощение/добавление скважин АКК16, 18, 19 и 20 в Производственный Контракт и расширение границ контракта, поскольку уже определены (ожидается во 2 квартале 2015) программы работ и пересмотрены обязательства.

### *Контракт на проведение поисково-разведочных работ на месторождении Аккулка*

Рабочая программа на период с 1 января 2014 по 10 марта 2015 была согласована на общую сумму 19,274,000 долларов США. Обязательства до 31 декабря 2014 уже были выполнены. Оценочный период был продлен до 10 марта 2019 года; рабочая программа и обязательства включают в себя 100км<sup>2</sup> сейсморазведки 3-Д в блоке с 11 марта 2015 по 10 марта 2016 (ориентировочная сумма - 1.7 млн.долларов США).

### *Контракт на разведку и добычу на месторождении Кул-Бас*

Правительству Республики Казахстан будет выплачена компенсация за исторические затраты, связанные с освоением договорной территории в размере 3,275,780 долларов США. На сегодняшний день, Компания осуществила 2 платежа по 49,137 долларов каждый в отношении данного баланса. При запуске промышленного производства, сумма в 88,666 долларов США подлежит уплате ежемесячными платежами до тех пор, пока оставшаяся сумма в 3,177,506 долларов не будет выплачена в полном объеме.

Рабочая программа на 2013-2015 годы была согласована на общую сумму 14,904,300 долларов США, которая включает обязательство на 2015 год в размере 9,441,100 долларов. Обязательства до 31 декабря 2014 не были выполнены, и Компания подписала Приложение к Контракту на пересмотр сроков оставшихся обязательств. На 4-ый квартал 2014 года по 11 ноября 2015 график по обязательствам был скорректирован на общую сумму 8,855,000 долларов США, включающую 2 скважины.

### *Контракт на эксплуатацию месторождения Кызылой*

В июне 2014 года Компания получила одобрение от Министерства нефти и газа Республики Казахстан на продление Контракта по месторождению Кызылой на 15 лет (до июня 2029 года). Рабочая программа на 15-летний период составила 114,567,000 долларов США и включает обязательство на 2015 год в размере 7,487,200 долларов.

## *Таджикистан*

### *Бохтарское соглашение о разделе продукции*

Компания имеет эффективную долю акций 28.33% (33.33% годовых через 85% дочерних компаний) в Бохтарской Операционной Компании (Bokhtar Operating Company BV) с партнёрами Total и CNPC (с 33.33% долей участия каждый).

В рамках субарендного договора, заключенного 18 июня 2013 года с Total и CNPC, Компании необходимо внести свой вклад в размере 11.11% или 9 млн.долларов США в качестве первого взноса Рабочей Программы с общей стоимостью 80 млн. долларов. По состоянию на 31 декабря 2014 года, партнеры по совместному предприятию внесли 20.9 млн. долларов США в Bokhtar Operating Company, из которых доля Компании составила 2.3 млн.

По состоянию на 31 декабря 2014, Бохтарская Компания имела договорные обязательства в 85,3 млн. долларов США, связанные с проведением сейсморазведочных работ, из которых на сегодняшний день произведены выплаты на общую сумму 13.8 млн. Доля Tethys составляет около 15 млн. долларов США.

## *Грузия*

Между Правительством Грузии и Компанией была согласована Рабочая Программа на проведение 100км сейсморазведочных работ до 01 июня 2015 года (Блок XIN) по ориентировочной стоимости 2.0 млн. долларов США. Компания имеет долю в 56% в трех блоках в Восточной Грузии и несет ответственность за финансирование

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(табличные значения в тысячах долларов США)

первого этапа рабочей программы (10 млн. долларов) и покрытие 56% расходов в последующие периоды. На сегодняшний день Компания внесла 5,4 млн. долларов США на осуществление вышеназванной Программы.

### 29 Операционная аренда

Аренда в качестве арендатора:

Операционная аренда, в основном, представляет собой аренду офисов. Обязательства по лизингу заключаются в следующем:

31 декабря 2014	Итого	Менее 1	1 – 3	Более
		года	года	3 лет
Операционная аренда	2,464	1,086	1,012	366

В 2013 году расходы по аренде, отраженные в консолидированном отчете о совокупном доходе, составили 1,408,745 долларов США.

31 декабря 2013	Итого	Менее 1	1 – 3	Более
		года	года	3 лет
Операционная аренда	1,206	734	343	129

В 2012 году расходы по аренде, отраженные в консолидированном отчете о совокупном доходе, составили 1,340,971 долларов США.

### 30 Последующие события

*Казахстан – Продление Контракта на эксплуатацию месторождения Аккулка*

06 января 2015 года Компания объявила о том, что ее дочернее казахстанское предприятие - ТОО «TethysAralGaz» - получило разрешение от Министерства энергетики Республики Казахстан на продление Контракта на эксплуатацию месторождения Аккулка на 4 года, с 10 марта 2015 по 10 марта 2019 (путем внесения определенных изменений в Контракт).

*Внутри Компании - Новое кредитное финансирование в размере 6 млн. долларов США*

16 января 2015 года Компания объявила об открытии нового необеспеченного кредита в размере 6 млн. долларов США. Основное условие – по истечении двух лет, выплата процентов по ставке 8% годовых каждые 6 месяцев. Кредит был полностью использован Компанией.

В связи с финансированием кредита, Компания выпустила для кредитора 35,600,000 warrants по цене \$0.19. В случае если Компания завершит выпуск дополнительных обыкновенных акций (или опционов, warrants или иных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции), равных 7,5% или более от совокупного количества акций в обращении, кредитор будет иметь возможность сдать warrants по "выкупной стоимости", которая будет добавлена к основной сумме кредита и подлежит погашению в течение 2 лет. Первоначальный выкуп составляет 2.1 млн. долларов и будет уменьшаться на 25% каждые 6 месяцев в течение срока кредита. Кредитное соглашение содержит положение о случаях невыполнения обязательств и положение об изменении прав контроля.

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности (табличные значения в тысячах долларов США)

### *Грузия – Снижение доли участия*

22 января 2015 года Компания объявила о заключении Соглашения по окончательной доработке документации со своим партнером - Georgian Oil and Gas – для завершения своих текущих обязательств по финансированию в размере 4 млн. долларов США в рамках субарендного соглашения, подписанного в июле 2013 года, за счет снижения своей доли участия в Проектах. В соответствии с условиями нового Соглашения, Tethys сократит свою долю участия до 49% (с 56%), и GOG станет «оператором лицензий» по блоками XIA, XIM и XIN (с 1 февраля 2015).

### *Казахстан - Продление Контракта на производство газа в месторождении Кызылой на 15 лет*

23 января 2015 года Компания объявила о том, что ее дочернее казахстанское предприятие (со 100%-ным участием) - ТОО TethysAralGas - получило разрешение от Министерства энергетики Республики Казахстан на продление Контракта на производство газа в месторождении Кызылой на 15 лет (с 14 июня 2014 по 31 декабря 2029).

Министерство энергетики предоставило данную возможность на продление Контракта после утверждения Казахстанским ГКЗ новых государственных заповедников по месторождению Кызылой, ранее объявленных в мае 2014. Контрактная площадь Кызылой была увеличена на 56 процентов до 449 км<sup>2</sup> (110, 950 акров) и в настоящее время охватывает большую газоносную площадь, включая скважину АКК05 (должна быть разработана в течение 1 квартала 2015 года) и успешно работающие газовые скважины АКК08 & АКК10.

### *Внутри Компании - Новое кредитное финансирование в размере 3.5 млн. долларов США*

10 марта 2015 года Company объявила об открытии новой необеспеченной кредитной линии в размере 3,5 млн. долларов. Основное условие – по истечении двух лет, выплата процентов по ставке 8% годовых каждые 6 месяцев. Кредит был полностью использован Компанией

В связи с финансированием кредита, Компания выпустила для кредитора 23,333,333 варрантов по цене C\$0.19. Кредитное соглашение содержит положение о случаях невыполнения обязательств и положение об изменении прав контроля.